

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367															
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 5130 - 5550								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051											
MOOERS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	205796	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF.	719 - 1624		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

RATLIFF STATE				WELL #:	7	RRCID ->	205836	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	840 - 1024		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

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

  

CIMAREX ENERGY CO.				153438											
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10668 - 10770
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123 - 6419
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4392 - 4443
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4460 - 4499
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:	3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW FW		WELL #:	1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836 PERF. 3896 - 4310		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LA ESCALERA		WELL #:	1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW FW		WELL #:	1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606 PERF. 2912 - 2952		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:	3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4042 - 4192		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565	-	6575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70				WELL #: 7001	RRCID -> 283911	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15473	-	16212		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660	PERF.11970	-	11990		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"				WELL #: 2	RRCID -> 162989	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166	PERF.12180	-	12246		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	-	13550		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 14988	PERF.11123	-	11988		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861									
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2	N	-0-		83
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	5		88
03	2883 X	1728	-0-	-1155	-0-	1719	2	N	8		96
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	N	11		107
*05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5310	2	N	11		118
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		118

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	80	168 1	110
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	33		143
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	19		162
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	9		171
*05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	2		173
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617									
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3	N	-0-		-0-
04	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	3	N	-0-		-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
GROVE, EUGENE				WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-				-0-
02		2465 #	1991	-0-	-474	-0-	1991	2			Y	-0-				-0-
03		2604 #	1742	-0-	-862	-0-	1742	2			Y	-0-				-0-
04		2400 #	1289	-0-	-1111	-0-	1289	2			Y	-0-				-0-
05		2139 #	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			Y	-0-				-0-
06		2070 #	1438	-0-	-632	-0-	1438	2			Y	-0-				-0-
-----																
EATON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759				
01		620 #	617	-0-	-3	-0-	606	2	11 9	N	10					147
02		637 R	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15 9	N	14					161
03		651 #	610	-0-	-41	-0-	597	2	13 9	N	12					173
04		630 #	609	-0-	-21	-0-	595	2	14 9	N	13					186
05		651 #	613	-0-	-38	-0-	601	2	12 9	N	11	160	1			37
06		630 #	410	-0-	-220	-0-	397	2	13 9	N	12					49
-----																
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS						
PORTANA PROPERTIES LLC				101513												
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
INCLINE ENERGY				423656												
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344				
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	3	3	11 9	N	10					89
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	8					97
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	12	81	1			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY BREWER		423656		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN		265676		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC CROCKETT		028617		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
PORTANA PROPERTIES LLC TEXACO		101513		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
GLENN, D.K.				WELL #: 5	RRCID -> 149196	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3824	- 3836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564							
WILLIAMS, C.				WELL #: 1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3217	- 3374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INCLINE ENERGY				423656							
EBERHARD, W. C. T.				WELL #: 1	RRCID -> 067389	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	44 3	40 9	N	36		217
02	145 #	85	-0-	-60	-0-	59 3	26 9	N	24	166 1	75
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	65 3	35 9	N	32	47 1	60
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	65 3	33 9	N	30		90
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	65 3	21 9	N	19		109
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		109
GERALDINE				WELL #: 1	RRCID -> 069898	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 1600	PERF. N/A			
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673 3		N	-0-		-0-
02	754 #	583	-0-	-171	-0-	583 3		N	-0-		-0-
03	775 #	550	-0-	-225	-0-	550 3		N	-0-		-0-
04	750 #	550	-0-	-200	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
LESSENICH, L. C.				WELL #: 2	RRCID -> 088810	COMPL. DATE 07/04/1984	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3126	- 3174		
01	1240 #	446	-0-	-794	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
02	1102 #	604	-0-	-498	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
03	1147 #	661	-0-	-486	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
04	930 #	662	-0-	-268	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//	423656									
NEXTGEN		WELL #:	3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
02	1131 #	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-			-0-
03	1209 #	1163	-0-	-46	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	1170 #	1163	-0-	-7	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
05	1209 #	18	-0-	-1191	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDONIA OIL LLC			885568									
CROCKETT		WELL #:	3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
-----												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
-----												
AMOCO SILVERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----												
ABELL (PERMIAN 3800)			00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.			722193									
CRONK		WELL #:	1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	1201	-0-	-75	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	813	-0-	-327	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	1015	-0-	-566	-0-	924	3	91 9	N	83	187
02	1479 N	1323	-0-	-156	-0-	1231	3	92 9	N	84	91
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1297	3	96 9	N	87	178
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1142	3	97 9	N	88	84
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1226	3	77 9	N	70	154
06	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	979	3	75 9	N	68	54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	277	-0-	-312	-0-	277	3		N	-0-	-0-
02	522 N	369	-0-	-153	-0-	369	3		N	-0-	-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-	-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-	2
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-	2
03	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3		N	-0-	2
04	14B2 EXT	6	-0-	6	14	6	3		N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	2
06	14 R	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
01	1147 #	1091	-0-	-56	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
02	1073 #	1037	-0-	-36	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
03	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
04	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
05	1116 #	1067	-0-	-49	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOLL ENERGY, INC.				800520								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GRISHAM "27"		WELL #:		1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250 - 3400
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	836	3	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118								
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2			N	1	1 1				-0-
						1 9										
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-
						1	9				
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	12	2	N	-0-
						1	9				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			//CONT.// //CONT.//	01814 500 508409	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
			WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 - 5600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE			WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-		7
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	1	1	7
						1	9						
03	651 N	107	-0-	-544	-0-	14	1	92	2	N	1	1	7
						1	9						
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		7
05	496 N	29	-0-	-467	-0-	2	1	27	2	N	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
-----													
WEST RANCH			WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		10
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		10
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-		10
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		10
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-		10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
-----													
WEST RANCH			WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443		PERF. 4071 - 4250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	N	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4280	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2808 - 3206	
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66 1	894 2	N	1 1	-0-
							1 9				
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49 1	629 2	N	1 1	-0-
							1 9				
03	1085	N	34	-0-	-1051	-0-	4 1	29 2	N	1 1	-0-
							1 9				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	713	N	1	-0-	-712	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	11	1	70	2	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																	
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
ALLISON		WELL #:		2008		RRCID ->		249750		COMPL. DATE		02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272			
-----																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----																	
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803		RRCID ->		253493		COMPL. DATE		04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636			
-----																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----																	
ALLISON 4		WELL #:		302		RRCID ->		256557		COMPL. DATE		10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652			
-----																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		5056		RRCID ->		256877		COMPL. DATE		07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602			
-----																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		6042		RRCID ->		280241		COMPL. DATE		07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778			
-----																	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-		
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-	-0-		
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-		
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2		RRCID ->		159945		COMPL. DATE		10/25/1995		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874	
ELSINORE "A"																	
-----																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2024																	

ALPINE HIGH (CONS)			01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			027200														
MONT BLANC			WELL #:		1H RRCID -> 281865		COMPL. DATE 06/07/2016			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		110859 X	110859	-0-	-0-	-0-	4	1	109773	2	Y	984	1060	1		177	
							1082	9									
02		92948 X	92948	-0-	-0-	-0-	4	1	92045	2	Y	817	847	1		147	
							899	9									
03		60699 X	60699	-0-	-0-	-0-	7	1	59878	2	Y	740	707	1		180	
							814	9									
04		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	11	1	21645	2	Y	336	395	1		121	
							370	9									
05		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	20	1	27416	2	Y	277	313	1		85	
							305	9									
06		77455 X	77455	-0-	-0-	-0-	15	1	77338	2	Y	93	157	1		21	
							102	9									
BLACK HAWK STATE			WELL #:		301BH RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041							
01		7316 X	4737	-0-	-2579	-0-	38	1	4687	2	Y	10				10	
							1	4									
02		6293 X	5651	-0-	-642	-0-	1	1	5648	2	Y	2	6	1		6	
							2	9									
03		17081 X	7100	-0-	-9981	-0-	7098	2	2	9	Y	2	5	1		3	
04		16530 X	7340	-0-	-9190	-0-	7339	2	1	9	Y	1	2	1		2	
05		17081 X	6041	-0-	-11040	-0-	6041	2			Y	-0-	2	1		-0-	
06		6870 X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			Y	-0-				-0-	
KING FLICKA			WELL #:		102CH RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/21/2024														
REDWOOD			WELL #:		101BH RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272							
01		92721 X	76588	-0-	-16133	-0-	76588	2			Y	-0-				-0-	
02		76328 X	56501	-0-	-19827	-0-	56501	2			Y	-0-				-0-	
03		81592 X	22937	-0-	-58655	-0-	22937	2			Y	-0-				-0-	
04		78960 X	4448	-0-	-74512	-0-	4448	2			Y	-0-				-0-	
05		78120 X	42277	-0-	-35843	-0-	42277	2			Y	-0-				-0-	
06		74130 X	38969	-0-	-35161	-0-	38808	2	161	4	Y	-0-				-0-	
CYPRESS STATE			WELL #:		101CH RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456							
01		74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	91	1	74429	2	Y	-0-				-0-	
02		87020 X	87020	-0-	-0-	-0-	90	1	86930	2	Y	-0-				-0-	
03		89798 X	89798	-0-	-0-	-0-	88	1	89710	2	Y	-0-				-0-	
04		86053 X	86053	-0-	-0-	-0-	78	1	85975	2	Y	-0-				-0-	
05		50375 X	25799	-0-	-24576	-0-	80	1	25719	2	Y	-0-				-0-	
06		48750 X	9006	-0-	-39744	-0-	9006	2			Y	-0-				-0-	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	40331 X	31344	-0-	-8987	-0-	107	1	31237	2	N	-0-	-0-
02	42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	175	1	41939	2	N	-0-	-0-
03	44059 X	44059	-0-	-0-	-0-	197	1	43862	2	N	-0-	-0-
04	35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	211	1	35072	2	N	-0-	-0-
								1	4			
05	45012 X	28221	-0-	-16791	-0-	135	1	28067	2	N	-0-	-0-
								19	4			
06	43560 X	31224	-0-	-12336	-0-	182	1	31042	2	N	-0-	-0-
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262		
01	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	105	1	88063	2	Y	-0-	-0-
02	85795 X	85795	-0-	-0-	-0-	88	1	85707	2	Y	-0-	-0-
03	82283 X	82283	-0-	-0-	-0-	81	1	82202	2	Y	-0-	-0-
04	85320 X	78067	-0-	-7253	-0-	70	1	77997	2	Y	-0-	-0-
05	91698 X	56215	-0-	-35483	-0-	70	1	56145	2	Y	-0-	-0-
06	88740 X	50427	-0-	-38313	-0-	50427	2			Y	-0-	-0-
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305		
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24												
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
01	51987 X	49030	-0-	-2957	-0-	49030	2			Y	-0-	-0-
02	44457 X	36953	-0-	-7504	-0-	36953	2			Y	-0-	-0-
03	47771 X	3769	-0-	-44002	-0-	3769	2			Y	-0-	-0-
04	47460 X	2214	-0-	-45246	-0-	2214	2			Y	-0-	-0-
05	49042 X	5636	-0-	-43406	-0-	5636	2			Y	-0-	-0-
06	47460 X	27143	-0-	-20317	-0-	27031	2	112	4	Y	-0-	-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
01	41261 X	36261	-0-	-5000	-0-	58	1	36203	2	Y	-0-	-0-
02	41789 X	25481	-0-	-16308	-0-	46	1	25435	2	Y	-0-	-0-
03	44671 X	1055	-0-	-43616	-0-	7	1	1048	2	Y	-0-	-0-
04	43230 X	85	-0-	-43145	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	-0-
05	42005 X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	-0-
06	35100 X	32428	-0-	-2672	-0-	51	1	32377	2	Y	-0-	-0-
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10397 - 13012	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	12 1	9985 2	Y	259	166 1	238
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	285 9	10830 2	Y	604	304 1	538
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	13 1	233 9	Y	212	510 1	240
04	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	664 9	11320 2	Y	145	181 1	204
05	12307 X	10861	-0-	-1446	-0-	10499 2	10550 2	Y	269	185 1	288
06	11910 X	11040	-0-	-870	-0-	22 1	10830 2	Y	179	188 1	279
						160 9					
						15 1					
						296 9					
						13 1					
						197 9					
-----											
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271	
01	35619 X	28722	-0-	-6897	-0-	28722 2		N	-0-		-0-
02	39440 X	25821	-0-	-13619	-0-	25821 2		N	-0-		-0-
03	35092 X	27719	-0-	-7373	-0-	27719 2		N	-0-		-0-
04	29730 X	26306	-0-	-3424	-0-	26306 2		N	-0-		-0-
05	29543 X	26723	-0-	-2820	-0-	26723 2		N	-0-		-0-
06	27810 X	24533	-0-	-3277	-0-	24533 2		N	-0-		-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990	
01	51770 X	40599	-0-	-11171	-0-	174 1	40425 2	Y	-0-		-0-
02	43993 X	29490	-0-	-14503	-0-	142 1	29348 2	Y	-0-		-0-
03	45787 X	1298	-0-	-44489	-0-	14 1	1284 2	Y	-0-		-0-
04	39570 X	-0-	-0-	-39570	-0-			Y	-0-		-0-
05	40796 X	-0-	-0-	-40796	-0-			Y	-0-		-0-
06	39300 X	33365	-0-	-5935	-0-	157 1	33208 2	Y	-0-		-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006	
01	21328 X	20758	-0-	-570	-0-	1 1	20742 2	Y	14	13 1	7
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	15 9	20326 2	Y	19	15 1	11
03	22909 X	18986	-0-	-3923	-0-	1 1	11 9	Y	10	13 1	8
04	22170 X	14703	-0-	-7467	-0-	14699 2	4 9	Y	4	10 1	2
05	22909 X	11933	-0-	-10976	-0-	1 1	11931 2	Y	1	2 1	1
06	21060 X	11752	-0-	-9308	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1	1
						11751 2					
-----											
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979	
01	9455 X	1766	-0-	-7689	-0-	1758 3	8 9	Y	7		198
02	10179 X	8472	-0-	-1707	-0-	8465 3	7 9	Y	6	67 1	137
03	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9701 3	19 9	Y	17	54 1	100
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9986 3	8 9	Y	7		107
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9430 3	10 9	Y	9		116
06	9420 X	5101	-0-	-4319	-0-	1 1	5096 3	Y	4		120
						4 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823	- 16034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		20522 X	11073	-0-	-9449	-0-	156 1	10887 2	Y	26	40
							1 4	29 9			
02		16588 X	13796	-0-	-2792	-0-	5 1	13770 2	Y	19 30 1	29
							21 9				
03		26598 X	15436	-0-	-11162	-0-	15389 2	47 9	Y	43 18 1	54
04		25740 X	17590	-0-	-8150	-0-	17545 2	45 9	Y	41 23 1	72
05		26598 X	16805	-0-	-9793	-0-	16763 2	42 9	Y	38 74 1	36
06		14940 X	14807	-0-	-133	-0-	14807 2		Y	-0- 36 1	-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046	- 17269
01		28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28342 2		Y	-0-	-0-
02		28101 X	21661	-0-	-6440	-0-	21661 2		Y	-0-	-0-
03		30039 X	4012	-0-	-26027	-0-	4012 2		Y	-0-	-0-
04		29070 X	2974	-0-	-26096	-0-	2974 2		Y	-0-	-0-
05		29822 X	3124	-0-	-26698	-0-	3124 2		Y	-0-	-0-
06		27420 X	15047	-0-	-12373	-0-	14985 2	62 4	Y	-0-	-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520	- 19838
01		39494 X	33855	-0-	-5639	-0-	1 1	33854 2	Y	-0-	-0-
02		31726 X	23871	-0-	-7855	-0-	1 1	23870 2	Y	-0-	-0-
03		33914 X	4014	-0-	-29900	-0-	1 1	4013 2	Y	-0-	-0-
04		32820 X	5408	-0-	-27412	-0-	1 1	5407 2	Y	-0-	-0-
05		33852 X	4732	-0-	-29120	-0-	1 1	4731 2	Y	-0-	-0-
06		32760 X	26720	-0-	-6040	-0-	1 1	26719 2	Y	-0-	-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875
01		97991 X	92146	-0-	-5845	-0-	92146 2		Y	-0-	-0-
02		91669 X	87514	-0-	-4155	-0-	87514 2		Y	-0-	-0-
03		106361 X	69204	-0-	-37157	-0-	69204 2		Y	-0-	-0-
04		102930 X	31872	-0-	-71058	-0-	31837 2	35 9	Y	32	32
05		106361 X	19128	-0-	-87233	-0-	19128 2		Y	-0-	-0-
06		90540 X	82589	-0-	-7951	-0-	82464 2	125 9	Y	114	146
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122
01		33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	1 1	30488 2	Y	-0-	-0-
02		30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	1 1	30078 2	Y	-0-	-0-
03		29326 X	19883	-0-	-9443	-0-	1 1	19882 2	Y	-0-	-0-
04		29520 X	10340	-0-	-19180	-0-	1 1	10339 2	Y	-0-	-0-
05		32147 X	27506	-0-	-4641	-0-	1 1	27505 2	Y	-0-	-0-
06		31110 X	20137	-0-	-10973	-0-	1 1	20136 2	Y	-0-	-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
01		60729 X	52154	-0-	-8575	-0-	52154 2		Y	-0-	-0-
02		50692 X	35134	-0-	-15558	-0-	35134 2		Y	-0-	-0-
03		54188 X	1514	-0-	-52674	-0-	1514 2		Y	-0-	-0-
04		52440 X	8695	-0-	-43745	-0-	8695 2		Y	-0-	-0-
05		54095 X	3657	-0-	-50438	-0-	3657 2		Y	-0-	-0-
06		50460 X	30527	-0-	-19933	-0-	30527 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	27373 X	16496	-0-	-10877	-0-	21 1	16475 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	19 1	15859 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	42 1	18125 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	81 1	25812 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	142 1	28900 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	152 1	19941 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
01	54343 X	53277	-0-	-1066	-0-	1 1	53276 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	50257 X	39468	-0-	-10789	-0-	1 1	39467 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	53723 X	5132	-0-	-48591	-0-	1 1	5131 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	51990 X	8333	-0-	-43657	-0-	1 1	8332 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	53738 X	53738	-0-	-0-	-0-	1 1	53737 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	51570 X	34565	-0-	-17005	-0-	1 1	34564 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338
01	13950 X	9607	-0-	-4343	-0-	14 1	9593 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	13050 X	8811	-0-	-4239	-0-	15 1	8796 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	12555 X	6137	-0-	-6418	-0-	6137 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	22 1	15469 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	14 1	11031 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161
01	38998 X	29553	-0-	-9445	-0-	29553 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	32944 X	21669	-0-	-11275	-0-	21669 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	31744 X	3253	-0-	-28491	-0-	3253 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	30720 X	8587	-0-	-22133	-0-	8587 2		Y	-0-	-0-	-0-
05	31744 X	3165	-0-	-28579	-0-	3165 2		Y	-0-	-0-	-0-
06	28590 X	23722	-0-	-4868	-0-	23722 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118
01	37448 X	33056	-0-	-4392	-0-	142 1	32914 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	34452 X	29689	-0-	-4763	-0-	143 1	29546 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	36828 X	30941	-0-	-5887	-0-	323 1	30618 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	32490 X	25700	-0-	-6790	-0-	340 1	25360 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	33573 X	12652	-0-	-20921	-0-	321 1	12331 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	31980 X	7272	-0-	-24708	-0-	34 1	7238 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056
01	51460 X	49534	-0-	-1926	-0-	49534 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	49213 X	45430	-0-	-3783	-0-	45430 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	52607 X	43144	-0-	-9463	-0-	43144 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	50910 X	42325	-0-	-8585	-0-	42325 2		Y	-0-	-0-	-0-
05	49538 X	41637	-0-	-7901	-0-	41633 2	4 9	Y	4	4	4
06	47940 X	40847	-0-	-7093	-0-	40829 2	18 9	Y	16	20	20

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	-	16705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		38532 X	38532	-0-	-0-	-0-	38489 2	43 9	Y	39	39 1	85
02		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1 1	28004 2	Y	13	18 1	80
							14 9					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	78
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
06		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 2		Y	-0-		78
-----												
MONT BLANC		WELL #:	103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	-	17386
01		51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	2 1	51466 2	Y	-0-		-0-
02		33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	1 1	33264 2	Y	-0-		-0-
03		35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	7 1	35207 2	Y	-0-		-0-
04		32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	20 1	32201 2	Y	-0-		-0-
05		34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	27 1	34085 2	Y	-0-		-0-
06		29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	8 1	29376 2	Y	-0-		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #:	102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	-	16910
01		73882 X	73882	-0-	-0-	-0-	3 1	73842 2	Y	34	37 1	6
							37 9					
02		55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	2 1	55616 2	Y	41	40 1	7
							45 9					
03		24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	3 1	24433 2	Y	-0-	7 1	-0-
04		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	7 1	14018 2	Y	-0-		-0-
05		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	13 1	18264 2	Y	-0-		-0-
06		55520 X	55520	-0-	-0-	-0-	10 1	55510 2	Y	-0-		-0-
-----												
WEISSMIES UNIT A		WELL #:	102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	-	14881
01		36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	37 1	36779 2	Y	79	30 1	73
							87 9					
02		29203 X	26990	-0-	-2213	-0-	32 1	26875 2	Y	75	81 1	67
							83 9					
03		37696 X	28520	-0-	-9176	-0-	28514 2	6 9	Y	5	64 1	8
04		36480 X	20581	-0-	-15899	-0-	40 1	20538 2	Y	3	6 1	5
							3 9					
05		37696 X	25645	-0-	-12051	-0-	36 1	25607 2	Y	2	5 1	2
							2 9					
06		35700 X	25795	-0-	-9905	-0-	31 1	25763 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #:	105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196	-	19006
01		66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	66379 2		Y	-0-		-0-
02		63249 X	60964	-0-	-2285	-0-	60964 2		Y	-0-		-0-
03		68014 X	59281	-0-	-8733	-0-	59281 2		Y	-0-		-0-
04		65820 X	51240	-0-	-14580	-0-	51240 2		Y	-0-		-0-
05		68014 X	14229	-0-	-53785	-0-	14229 2		Y	-0-		-0-
06		64230 X	16154	-0-	-48076	-0-	16154 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHINOOK		WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400	- 15238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16988 X	12574	-0-	-4414	-0-	1	1	12528	2	Y	41	32 1	21
02	13833 X	12341	-0-	-1492	-0-	45	9	12300	2	Y	36	36 1	21
03	14787 X	13935	-0-	-852	-0-	13925	2	10	9	Y	9	22 1	8
04	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13209	2	10	9	Y	9	12 1	5
05	13206 X	5979	-0-	-7227	-0-	1	1	5975	2	Y	3	4 1	4
06	13500 X	7370	-0-	-6130	-0-	3	9	7370	2	Y	-0-	3 1	1
-----													
REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561	- 18827	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554	- 19543	
01	46562 X	43506	-0-	-3056	-0-	43506	2			Y	-0-	-0-	
02	41383 X	39271	-0-	-2112	-0-	39271	2			Y	-0-	-0-	
03	44237 X	36039	-0-	-8198	-0-	36039	2			Y	-0-	-0-	
04	42810 X	12452	-0-	-30358	-0-	12452	2			Y	-0-	-0-	
05	43493 X	43019	-0-	-474	-0-	43019	2			Y	-0-	-0-	
06	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	56888	2	551	4	Y	-0-	-0-	
-----													
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907	- 18212	
01	42904 X	38179	-0-	-4725	-0-	13	1	38162	2	Y	-0-	-0-	
02	35496 X	23618	-0-	-11878	-0-	4	4	23607	2	Y	-0-	-0-	
03	37944 X	1261	-0-	-36683	-0-	3	1	1	4	Y	-0-	-0-	
04	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-	8	4			Y	-0-	-0-	
05	38192 X	23	-0-	-38169	-0-	23	2			Y	-0-	-0-	
06	36960 X	19525	-0-	-17435	-0-	1	1	19524	2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489	- 18262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908	- 17614		
01	44485 X	38947	-0-	-5538	-0-	12 1	38931 2	4 4	Y	-0-				-0-
02	38802 X	28988	-0-	-9814	-0-	2 1	28979 2	7 4	Y	-0-				-0-
03	43927 X	1234	-0-	-42693	-0-	1233 2	1 4		Y	-0-				-0-
04	42510 X	-0-	-0-	-42510	-0-				Y	-0-				-0-
05	43927 X	22	-0-	-43905	-0-	22 2			Y	-0-				-0-
06	37680 X	30037	-0-	-7643	-0-	1 1	30036 2		Y	-0-				-0-
-----														
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605	- 18232		
01	48577 X	43641	-0-	-4936	-0-	43641 2			Y	-0-				-0-
02	43761 X	33509	-0-	-10252	-0-	33509 2			Y	-0-				-0-
03	46779 X	35534	-0-	-11245	-0-	35534 2			Y	-0-				-0-
04	45270 X	27705	-0-	-17565	-0-	27705 2			Y	-0-				-0-
05	43648 X	41306	-0-	-2342	-0-	41306 2			Y	-0-				-0-
06	42240 X	31244	-0-	-10996	-0-	31244 2			Y	-0-				-0-
-----														
PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555	- 19427		
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		357126			N	-0-				-0-
-----														
WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139	- 14593		
01	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	30 1	10432 2		Y	-0-				-0-
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	31 1	11039 2		Y	-0-				-0-
03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537 2			Y	-0-				-0-
04	10410 X	10390	-0-	-20	-0-	41 1	10349 2		Y	-0-				-0-
05	11842 X	7907	-0-	-3935	-0-	28 1	7879 2		Y	-0-				-0-
06	12120 X	8987	-0-	-3133	-0-	28 1	8959 2		Y	-0-				-0-
-----														
JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982	- 18806		
01	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-				N	-0-				-0-
02	20735 X	-0-	-0-	-20735	-0-				N	-0-				-0-
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-				N	-0-				-0-
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-				N	-0-				-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	60202 X	51326	-0-	-8876	-0-	51326 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	50083 X	46236	-0-	-3847	-0-	46236 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	53940 X	43515	-0-	-10425	-0-	43515 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	52200 X	29008	-0-	-23192	-0-	29008 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	53940 X	22974	-0-	-30966	-0-	22966 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	49680 X	38252	-0-	-11428	-0-	38193 2	Y	-0-	-0-	-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490		
01	37541 X	31974	-0-	-5567	-0-	1 1 31973 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	29000 X	22386	-0-	-6614	-0-	1 1 22385 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	36518 X	3341	-0-	-33177	-0-	1 1 3340 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	35340 X	5379	-0-	-29961	-0-	1 1 5378 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	36518 X	4706	-0-	-31812	-0-	1 1 4705 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30930 X	15771	-0-	-15159	-0-	1 1 15770 2	Y	-0-	-0-	-0-
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941		
01	35743 X	26520	-0-	-9223	-0-	8 1 26509 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	31378 X	24988	-0-	-6390	-0-	3 4 2 1 24980 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	34751 X	24359	-0-	-10392	-0-	6 4 24337 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	33630 X	8260	-0-	-25370	-0-	8260 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	34751 X	2485	-0-	-32266	-0-	1 1 2484 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	25860 X	5581	-0-	-20279	-0-	1 1 5580 2	Y	-0-	-0-	-0-
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108		
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16011 3 33 9	Y	30		434
02	17023 X	10971	-0-	-6052	-0-	10712 3 259 9	Y	235	126 1	543
03	18197 X	13156	-0-	-5041	-0-	13146 3 10 9	Y	9	137 1	415
04	17610 X	13189	-0-	-4421	-0-	13169 3 20 9	Y	18		433
05	17794 X	12340	-0-	-5454	-0-	12232 3 108 9	Y	98		531
06	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	1 1 15587 3	Y	36		567
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512		
01	6107 X	3223	-0-	-2884	-0-	12 1 3196 2	Y	14	13 1	3
02	5713 X	1332	-0-	-4381	-0-	15 9 6 1 1324 2	Y	2	4 1	1
03	6107 X	550	-0-	-5557	-0-	2 9 5 1 538 2	Y	6	4 1	3
04	3570 X	270	-0-	-3300	-0-	7 9 2 1 246 2	Y	20	14 1	9
05	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	22 9 4 1 3492 2	Y	10	13 1	6
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	11 9 5 1 4637 2	Y	-0-	6 1	-0-
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----															
ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231	- 19272			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	27900 X	25586	-0-	-2314	-0-		48	1	25538	2	Y	-0-			-0-
02	27550 X	22275	-0-	-5275	-0-		39	1	22236	2	Y	-0-			-0-
03	29450 X	13624	-0-	-15826	-0-		57	1	13567	2	Y	-0-			-0-
04	28500 X	16326	-0-	-12174	-0-		65	1	16261	2	Y	-0-			-0-
05	25575 X	15474	-0-	-10101	-0-		96	1	15378	2	Y	-0-			-0-
06	24750 X	3491	-0-	-21259	-0-		64	1	3427	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195	- 16936			
01	136954 X	136954	-0-	-0-	-0-		148	1	136340	2	Y	424	458	1	83
							466	9							
02	107651 X	107651	-0-	-0-	-0-		118	1	107162	2	Y	337	326	1	94
							371	9							
03	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-		197	1	73001	2	Y	320	314	1	100
							352	9							
04	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-		97	1	22227	2	Y	148	192	1	56
							163	9							
05	50360 X	50360	-0-	-0-	-0-		106	1	49992	2	Y	238	242	1	52
							262	9							
06	101090 X	101090	-0-	-0-	-0-		90	1	100828	2	Y	156	152	1	56
							172	9							
-----															
MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329			
01	57691 X	56020	-0-	-1671	-0-		89	1	55931	2	Y	-0-			-0-
02	53157 X	41066	-0-	-12091	-0-		75	1	40991	2	Y	-0-			-0-
03	56823 X	1679	-0-	-55144	-0-		11	1	1668	2	Y	-0-			-0-
04	54990 X	46	-0-	-54944	-0-		1	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	56730 X	-0-	-0-	-56730	-0-						Y	-0-			-0-
06	54210 X	49793	-0-	-4417	-0-		78	1	49715	2	Y	-0-			-0-
-----															
MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977			
01	40579 X	33705	-0-	-6874	-0-		144	1	33561	2	Y	-0-			-0-
02	37584 X	26867	-0-	-10717	-0-		130	1	26737	2	Y	-0-			-0-
03	39215 X	1158	-0-	-38057	-0-		12	1	1146	2	Y	-0-			-0-
04	36900 X	-0-	-0-	-36900	-0-						Y	-0-			-0-
05	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-						Y	-0-			-0-
06	32610 X	19582	-0-	-13028	-0-		92	1	19490	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12419 - 17120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
MT. HUNTER			WELL #:	102CH	RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10428 - 15250			
01	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	23972	2	242	9	Y	220	174	1	286
02	23751	X	21124	-0-	-2627	-0-	20934	2	190	9	Y	173	152	1	307
03	25389	X	20403	-0-	-4986	-0-	20301	2	102	9	Y	93	137	1	263
04	24570	X	21479	-0-	-3091	-0-	21377	2	102	9	Y	93	147	1	209
05	24862	X	13428	-0-	-11434	-0-	13293	2	135	9	Y	123	133	1	199
06	23430	X	14105	-0-	-9325	-0-	14015	2	90	9	Y	82			281
-----															
MT. HUNTER			WELL #:	101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429 - 15101			
01	17546	X	10265	-0-	-7281	-0-	10166	2	99	9	Y	90	18	1	93
02	9541	X	8387	-0-	-1154	-0-	8332	2	55	9	Y	50	38	1	105
03	10137	X	9537	-0-	-600	-0-	9486	2	51	9	Y	46	55	1	96
04	9930	X	4618	-0-	-5312	-0-	4584	2	34	9	Y	31	43	1	84
05	10261	X	9462	-0-	-799	-0-	9448	2	14	9	Y	13	59	1	38
06	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	8770	2	62	9	Y	56			94
-----															
DAKOTA			WELL #:	102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	102AH	RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10110 - 15375			
01	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-			Y	5		7	1		6
02	27115	X	-0-	-0-	-27115	-0-			Y	-0-		5	1		1
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-			Y	-0-		1	1		-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-			Y	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5545	2	116	9	Y	105			105
06	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21906	2	90	9	Y	82	34	1	153
-----															
ALTA			WELL #:	201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374 - 14258			
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8	1	8964	2	Y	122	118	1	39
							134	9							
02	8004	X	7553	-0-	-451	-0-	4	1	7387	2	Y	147	121	1	65
							162	9							
03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13302	2	86	9	Y	78	112	1	31
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10361	2	28	9	Y	25	38	1	18
05	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	12956	2	106	9	Y	96	55	1	59
06	12960	X	9250	-0-	-3710	-0-	9149	2	101	9	Y	92	95	1	56

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	255	1	10103	2	Y	28	62	1	44
						31	9							
02	11310 X	822	-0-	-10488	-0-	235	1	563	2	Y	22	39	1	27
						24	9							
03	12090 X	3685	-0-	-8405	-0-	265	1	3406	2	Y	13	26	1	14
						14	9							
04	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	595	1	16411	2	Y	128	11	1	131
						141	9							
05	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	565	1	23366	2	Y	95	86	1	140
						105	9							
06	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	503	1	23632	2	Y	62			202
						68	9							
MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078			
01	19127 X	16657	-0-	-2470	-0-	16621	2	36	9	Y	33	12	1	35
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	18811	2	8	9	Y	7	29	1	13
03	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	19513	2	11	9	Y	10	14	1	9
04	16110 X	13292	-0-	-2818	-0-	13277	2	15	9	Y	14	8	1	15
05	20119 X	1597	-0-	-18522	-0-	1586	2	11	9	Y	10	10	1	15
06	19470 X	12646	-0-	-6824	-0-	12625	2	21	9	Y	19	9	1	25
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 113BH		RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 11748	PERF.12100	- 16903			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	128815 X	128815	-0-	-0-	-0-	124 1	128408 2	Y	257	321 1	50
						283 9					
02	98023 X	98023	-0-	-0-	-0-	112 1	97651 2	Y	236	220 1	66
						260 9					
03	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	197 1	65449 2	Y	244	234 1	76
						268 9					
04	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	91 1	20749 2	Y	320	275 1	121
						352 9					
05	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	118 1	55693 2	Y	395	430 1	86
						435 9					
06	86186 X	86186	-0-	-0-	-0-	77 1	86109 2	Y	-0-	86 1	-0-
-----											
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 9172	PERF.10025	- 14550			
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	127 1	23943 2	Y	241		439
						1 4	265 9				
02	20909 X	19534	-0-	-1375	-0-	4 1	19324 2	Y	187	348 1	278
						206 9					
03	43617 X	20923	-0-	-22694	-0-	20702 2	221 9	Y	201	169 1	310
						18387 2	158 9	Y	144	165 1	289
04	42210 X	18545	-0-	-23665	-0-	17381 2	164 9	Y	149	298 1	140
						18681 2	189 9	Y	172	153 1	159
05	43617 X	17545	-0-	-26072	-0-						
06	23550 X	18870	-0-	-4680	-0-						
-----											
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697	COMPL. DATE 10/03/2017	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10351	- 15291			
01	23157 X	17861	-0-	-5296	-0-	1 1	17860 2	Y	-0-		-0-
						1 1	16015 2	Y	-0-		-0-
02	21112 X	16016	-0-	-5096	-0-				-0-		-0-
						17791 2		Y	-0-		-0-
03	22568 X	17791	-0-	-4777	-0-	17441 2		Y	-0-		-0-
						1 1	17734 2	Y	-0-		-0-
04	17580 X	17441	-0-	-139	-0-				-0-		-0-
						1 1		Y	-0-		-0-
05	18166 X	17735	-0-	-431	-0-				-0-		-0-
						15397 2		Y	-0-		-0-
06	17280 X	15397	-0-	-1883	-0-				-0-		-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10205	- 15106			
01	19468 X	16286	-0-	-3182	-0-	1 1	16285 2	Y	-0-		-0-
						1 1	13907 2	Y	-0-		-0-
02	16878 X	13908	-0-	-2970	-0-				-0-		-0-
						15767 2		Y	-0-		-0-
03	18042 X	15767	-0-	-2275	-0-	17260 2		Y	-0-		-0-
						1 1	13895 2	Y	-0-		-0-
04	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
						1 1		Y	-0-		-0-
05	16275 X	13896	-0-	-2379	-0-				-0-		-0-
						13005 2		Y	-0-		-0-
06	15750 X	13005	-0-	-2745	-0-				-0-		-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10380	- 14963			
01	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	1 1	19741 2	Y	111	83 1	57
						122 9					
02	26999 X	16343	-0-	-10656	-0-	1 1	16246 2	Y	87	93 1	51
						96 9					
03	28861 X	18590	-0-	-10271	-0-	18539 2	51 9	Y	46	57 1	40
						18445 2	17 9	Y	15	46 1	9
04	27930 X	18462	-0-	-9468	-0-	1 1	18636 2	Y	10	7 1	12
						11 9					
05	25234 X	18648	-0-	-6586	-0-						
						15016 2	2 9	Y	2	10 1	4
06	19230 X	15018	-0-	-4212	-0-						
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 11281	PERF.10982	- 17471			
01	0 W	38581	-0-	38581	878876	40 1	38541 2	Y	-0-		-0-
						34 1	28767 2	Y	-0-		-0-
02	0 W	28801	-0-	28801	907677				-0-		-0-
						105 1	93133 2	Y	-0-		-0-
03	0 W	93238	-0-	93238	1000915				-0-		-0-
						96 1	38803 2	Y	-0-		-0-
04	0 W	38899	-0-	38899	1039814				-0-		-0-
						29 1	26101 2	Y	-0-		-0-
05	0 W	26130	-0-	26130	1065944				-0-		-0-
						22 1	32605 2	Y	-0-		-0-
06	1098571 X	32627	-0-	-1065944	-0-				-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		110044 X	110044	-0-	-0-	-0-	4 1	109689	2	Y	319	340	1	57
							351 9							
02		84104 X	84104	-0-	-0-	-0-	4 1	83832	2	Y	244	257	1	44
							268 9							
03		61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	7 1	60798	2	Y	292	265	1	71
							321 9							
04		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	10 1	20123	2	Y	66	113	1	24
							73 9							
05		26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	19 1	26212	2	Y	133	116	1	41
							146 9							
06		93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	17 1	92807	2	Y	207	201	1	47
							228 9							
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200				
01		75202 X	75202	-0-	-0-	-0-	3 1	75199	2	Y	-0-			-0-
							3 1	48409	2	Y	-0-			-0-
02		48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1 1	42	2	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
06		42234 X	42234	-0-	-0-	-0-	10 1	42224	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035				
01		94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	4 1	93915	2	Y	368	336	1	66
							405 9							
02		70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	4 1	70207	2	Y	316	325	1	57
							348 9							
03		50239 X	50239	-0-	-0-	-0-	6 1	50070	2	Y	148	169	1	36
							163 9							
04		20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	10 1	20005	2	Y	22	50	1	8
							24 9							
05		21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	15 1	21621	2	Y	-0-	8	1	-0-
											-0-			-0-
06		92476 X	92476	-0-	-0-	-0-	17 1	92459	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
											NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
											NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
											NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
											NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
											NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950				
01		0 W	112471	-0-	112471	2767649	6 1	111860	2	Y	550	516	1	99
							605 9							
02		0 W	83603	-0-	83603	2851252	5 1	83397	2	Y	183	249	1	33
							201 9							
03		0 W	50587	-0-	50587	2901839	6 1	50370	2	Y	192	178	1	47
							211 9							
04		0 W	16024	-0-	16024	2917863	8 1	15942	2	Y	67	90	1	24
							74 9							
05		0 W	19507	-0-	19507	2937370	14 1	19388	2	Y	95	90	1	29
							105 9							
06		3036122 X	98752	-0-	-2937370	-0-	22 1	98564	2	Y	151	146	1	34
							166 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262					
01	114393	X	114393	-0-	-0-	-0-	4 1	113760	2	Y	572	553 1	103
							629 9						
02	82612	X	82612	-0-	-0-	-0-	4 1	82311	2	Y	270	324 1	49
							297 9						
03	84476	X	84476	-0-	-0-	-0-	10 1	84136	2	Y	300	276 1	73
							330 9						
04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	13 1	27061	2	Y	59	111 1	21
							65 9						
05	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	17 1	23505	2	Y	29	41 1	9
							32 9						
06	108120	X	108120	-0-	-0-	-0-	20 1	107844	2	Y	233	189 1	53
							256 9						

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344					
01	111724	X	76581	-0-	-35143	-0-	154 1	76427	2	N	-0-		-0-
02	86594	X	59837	-0-	-26757	-0-	136 1	59701	2	N	-0-		-0-
03	80383	X	42343	-0-	-38040	-0-	175 1	42168	2	N	-0-		-0-
04	77790	X	8522	-0-	-69268	-0-	80 1	8442	2	N	-0-		-0-
05	89039	X	89039	-0-	-0-	-0-	374 1	88665	2	N	-0-		-0-
06	74100	X	72958	-0-	-1142	-0-	196 1	72762	2	N	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386					
01	83049	X	63133	-0-	-19916	-0-	127 1	63006	2	N	-0-		-0-
02	77430	X	42185	-0-	-35245	-0-	96 1	42089	2	N	-0-		-0-
03	82770	X	6193	-0-	-76577	-0-	26 1	6167	2	N	-0-		-0-
04	80100	X	1023	-0-	-79077	-0-	10 1	1013	2	N	-0-		-0-
05	80569	X	4844	-0-	-75725	-0-	20 1	4824	2	N	-0-		-0-
06	61110	X	55445	-0-	-5665	-0-	149 1	55296	2	N	-0-		-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		48825 X	39742	-0-	-9083	-0-	63 1	39370 2	Y	281	195 1	282
							309 9					
02		43703 X	29610	-0-	-14093	-0-	53 1	29248 2	Y	281	191 1	372
							309 9					
03		44392 X	43338	-0-	-1054	-0-	284 1	42793 2	Y	237	386 1	223
							261 9					
04		39960 X	12403	-0-	-27557	-0-	89 1	12018 2	Y	269	381 1	111
							296 9					
05		40083 X	17617	-0-	-22466	-0-	120 1	17388 2	Y	99		210
							109 9					
06		51328 X	51328	-0-	-0-	-0-	80 1	50992 2	Y	233	189 1	254
							256 9					
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678		
01		67270 X	60711	-0-	-6559	-0-	60711 2		Y	-0-		-0-
02		60001 X	41581	-0-	-18420	-0-	41581 2		Y	-0-		-0-
03		65131 X	2230	-0-	-62901	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
04		63030 X	7084	-0-	-55946	-0-	7084 2		Y	-0-		-0-
05		65131 X	6265	-0-	-58866	-0-	6263 2	2 4	Y	-0-		-0-
06		58740 X	39128	-0-	-19612	-0-	39068 2	60 4	Y	-0-		-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869 - 15434		
01		6262 X	4112	-0-	-2150	-0-	6 1	4106 2	Y	-0-	80 1	-0-
02		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4 1	5080 2	Y	-0-		-0-
03		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538 2		Y	-0-		-0-
04		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071 2		Y	-0-		-0-
05		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091 2		Y	-0-		-0-
06		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6055 2	28 9	Y	25	10 1	15
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093 - 16952		
01		147196 X	147196	-0-	-0-	-0-	144 1	146623 2	Y	390	398 1	76
							429 9					
02		108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	169 1	108162 2	Y	274	274 1	76
							301 9					
03		77903 X	77903	-0-	-0-	-0-	209 1	77314 2	Y	345	313 1	108
							380 9					
04		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	104 1	23871 2	Y	118	181 1	45
							130 9					
05		48989 X	48989	-0-	-0-	-0-	103 1	48726 2	Y	145	158 1	32
							160 9					
06		86154 X	86154	-0-	-0-	-0-	100 1	85947 2	Y	97	94 1	35
							107 9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105 - 16885		
01		156814 X	156814	-0-	-0-	-0-	138 1	156411 2	Y	241	239 1	47
							265 9					
02		117281 X	117281	-0-	-0-	-0-	146 1	116904 2	Y	210	198 1	59
							231 9					
03		66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	188 1	66332 2	Y	329	285 1	103
							362 9					
04		33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	143 1	32768 2	Y	150	196 1	57
							165 9					
05		64065 X	64065	-0-	-0-	-0-	135 1	63702 2	Y	207	219 1	45
							228 9					
06		99329 X	99329	-0-	-0-	-0-	98 1	98887 2	Y	313	245 1	113
							344 9					



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	28613 X	20943	-0-	-7670	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1	12
						68 9					
02	40803 X	18369	-0-	-22434	-0-	22 1	18278 2	Y	63	55 1	20
						69 9					
03	43617 X	12873	-0-	-30744	-0-	14 1	12757 2	Y	93	77 1	36
						102 9					
04	39510 X	9808	-0-	-29702	-0-	24 1	9732 2	Y	47	63 1	20
						52 9					
05	29264 X	17957	-0-	-11307	-0-	20 1	17872 2	Y	59	46 1	33
						65 9					
06	20280 X	19293	-0-	-987	-0-	13 1	19211 2	Y	63	67 1	29
						69 9					
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278	
01	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	74963 2		Y	-0-		-0-
02	75719 X	62563	-0-	-13156	-0-	62563 2		Y	-0-		-0-
03	80941 X	52562	-0-	-28379	-0-	52562 2		Y	-0-		-0-
04	78330 X	17949	-0-	-60381	-0-	17949 2		Y	-0-		-0-
05	80631 X	48378	-0-	-32253	-0-	48378 2		Y	-0-		-0-
06	75219 X	75219	-0-	-0-	-0-	74498 2	721 4	Y	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494	
01	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	57 2	58 9	Y	53	38 1	62
02	3364 X	98	-0-	-3266	-0-	63 2	35 9	Y	32	51 1	43
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	26	44 1	25
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	20 1	5
05	2046 X	1368	-0-	-678	-0-	1367 2	1 9	Y	1	5 1	1
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5403 2	18 9	Y	16		17
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990	
01	56916 X	50688	-0-	-6228	-0-	50671 2	17 9	N	15		607
02	51852 X	47151	-0-	-4701	-0-	47151 2		N	-0-		607
03	54095 X	48889	-0-	-5206	-0-	48888 2	1 9	N	1		608
04	51510 X	48476	-0-	-3034	-0-	48378 2	98 9	N	89		697
05	52204 X	49052	-0-	-3152	-0-	49000 2	52 9	N	47	191 1	553
06	49050 X	47030	-0-	-2020	-0-	47024 2	6 9	N	5		558

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		57939 X	52555	-0-	-5384	-0-	84 1	52471 2	Y	-0-		-0-
02		49706 X	37183	-0-	-12523	-0-	68 1	37115 2	Y	-0-		-0-
03		53134 X	1460	-0-	-51674	-0-	10 1	1450 2	Y	-0-		-0-
04		50850 X	118	-0-	-50732	-0-	1 1	117 2	Y	-0-		-0-
05		52545 X	-0-	-0-	-52545	-0-			Y	-0-		-0-
06		50850 X	39905	-0-	-10945	-0-	62 1	39843 2	Y	-0-		-0-
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	- 17444
01		38378 X	36135	-0-	-2243	-0-	37 1	36059 2	Y	35	51 1	7
							39 9					
02		35902 X	24454	-0-	-11448	-0-	29 1	24425 2	Y	-0-	7 1	-0-
03		38378 X	15434	-0-	-22944	-0-	18 1	15416 2	Y	-0-		-0-
04		36360 X	4009	-0-	-32351	-0-	10 1	3999 2	Y	-0-		-0-
05		37572 X	25035	-0-	-12537	-0-	28 1	25007 2	Y	-0-		-0-
06		34980 X	31057	-0-	-3923	-0-	22 1	31035 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475	- 17051
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASH UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252	- 18406
01		85405 X	57152	-0-	-28253	-0-	1 1	57151 2	Y	-0-		-0-
02		79895 X	52969	-0-	-26926	-0-	1 1	52968 2	Y	-0-		-0-
03		75857 X	26756	-0-	-49101	-0-	110 1	26646 2	Y	-0-		-0-
04		63030 X	27516	-0-	-35514	-0-	27516 2		Y	-0-		-0-
05		60729 X	24038	-0-	-36691	-0-	144 1	23894 2	Y	-0-		-0-
06		55320 X	40746	-0-	-14574	-0-	251 1	40495 2	Y	-0-		-0-
-----												
DAKOTA		WELL #:		101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806	- 14415
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444	- 18003
01		41912 X	34954	-0-	-6958	-0-	34669 2	285 9	Y	259	234 1	50
02		42456 X	36294	-0-	-6162	-0-	36019 2	275 9	Y	250	220 1	80
03		45384 X	32571	-0-	-12813	-0-	32416 2	155 9	Y	141	166 1	55
04		43920 X	29303	-0-	-14617	-0-	29186 2	117 9	Y	106	115 1	46
05		38812 X	18431	-0-	-20381	-0-	18317 2	114 9	Y	104	92 1	58
06		37560 X	29169	-0-	-8391	-0-	29052 2	117 9	Y	106	115 1	49

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19251 X	13065	-0-	-6186	-0-	12931 2	134 9	Y	122	59 1		135
02	17893 X	13824	-0-	-4069	-0-	13726 2	98 9	Y	89	111 1		113
03	17577 X	16203	-0-	-1374	-0-	16123 2	80 9	Y	73	117 1		69
04	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16010 2	163 9	Y	148	57 1		160
05	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17774 2	107 9	Y	97	100 1		157
06	15690 X	10997	-0-	-4693	-0-	10853 2	144 9	Y	131	92 1		196
-----												
ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
01	123380 X	99076	-0-	-24304	-0-	1 1	99075 2	Y	-0-			-0-
02	112984 X	95181	-0-	-17803	-0-	1 1	95180 2	Y	-0-			-0-
03	114390 X	83964	-0-	-30426	-0-	196 1	83768 2	Y	-0-			-0-
04	99000 X	81019	-0-	-17981	-0-	939 1	80080 2	Y	-0-			-0-
05	101742 X	99227	-0-	-2515	-0-	99227 2		Y	-0-			-0-
06	98460 X	81301	-0-	-17159	-0-	81301 2		Y	-0-			-0-
-----												
ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339
01	0 W	7739	-0-	7739	285184	20 1	7667 2	Y	47	38 1		15
						52 9						
02	0 W	8941	-0-	8941	294125	10 1	8874 2	Y	52	44 1		23
						57 9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	294125			Y	203	146 1		80
04	0 W	3698	-0-	3698	297823	3670 2	28 9	Y	25	87 1		18
05	0 W	-0-	-0-	-0-	297823			Y	-0-	18 1		-0-
06	298871 X	1048	-0-	-297823	-0-	1042 2	6 9	Y	5	2 1		3
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527
01	61322 X	61322	-0-	-0-	-0-	61322 2		Y	-0-			-0-
02	53969 X	46421	-0-	-7548	-0-	46421 2		Y	-0-			-0-
03	60047 X	24263	-0-	-35784	-0-	24263 2		Y	-0-			-0-
04	59340 X	5591	-0-	-53749	-0-	5591 2		Y	-0-			-0-
05	61318 X	49719	-0-	-11599	-0-	49719 2		Y	-0-			-0-
06	59340 X	53310	-0-	-6030	-0-	53090 2	220 4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537	
01	56144 X	56144	-0-	-0-	-0-	56144	2		Y	-0-	-0-	
02	57826 X	37252	-0-	-20574	-0-	37252	2		Y	-0-	-0-	
03	61814 X	14345	-0-	-47469	-0-	14345	2		Y	-0-	-0-	
04	59820 X	2207	-0-	-57613	-0-	2207	2		Y	-0-	-0-	
05	58652 X	41300	-0-	-17352	-0-	41300	2		Y	-0-	-0-	
06	54330 X	48596	-0-	-5734	-0-	48395	2	201 4	Y	-0-	-0-	
-----												
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684	
01	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	84	1	64760	2	Y	-0-	
02	61944 X	54443	-0-	-7501	-0-	64	1	54379	2	Y	-0-	
03	67363 X	54750	-0-	-12613	-0-	126	1	54624	2	Y	-0-	
04	65190 X	38393	-0-	-26797	-0-	89	1	38304	2	Y	-0-	
05	67363 X	44435	-0-	-22928	-0-	152	1	44283	2	Y	-0-	
06	62760 X	34216	-0-	-28544	-0-	171	1	34045	2	Y	-0-	
-----												
REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707	
01	89962 X	80208	-0-	-9754	-0-	80208	2		Y	-0-	-0-	
02	80504 X	58731	-0-	-21773	-0-	58731	2		Y	-0-	-0-	
03	86056 X	28455	-0-	-57601	-0-	28455	2		Y	-0-	-0-	
04	83280 X	5763	-0-	-77517	-0-	5763	2		Y	-0-	-0-	
05	81902 X	38836	-0-	-43066	-0-	38836	2		Y	-0-	-0-	
06	77610 X	40287	-0-	-37323	-0-	40121	2	166 4	Y	-0-	-0-	
-----												
REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
01	102593 X	102593	-0-	-0-	-0-	102593	2		Y	-0-	-0-	
02	98136 X	75615	-0-	-22521	-0-	75615	2		Y	-0-	-0-	
03	104904 X	7663	-0-	-97241	-0-	7663	2		Y	-0-	-0-	
04	101520 X	5569	-0-	-95951	-0-	5569	2		Y	-0-	-0-	
05	102579 X	24634	-0-	-77945	-0-	24634	2		Y	-0-	-0-	
06	99270 X	71224	-0-	-28046	-0-	70930	2	294 4	Y	-0-	-0-	
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
01	56048 X	44963	-0-	-11085	-0-	44525	2	438 9	Y	398	409 1	266
02	49677 X	41706	-0-	-7971	-0-	41345	2	361 9	Y	328	254 1	340
03	53103 X	37460	-0-	-15643	-0-	37184	2	276 9	Y	251	424 1	167
04	47580 X	40754	-0-	-6826	-0-	40476	2	278 9	Y	253	275 1	145
05	45973 X	34818	-0-	-11155	-0-	34570	2	248 9	Y	225	216 1	154
06	47589 X	47589	-0-	-0-	-0-	47456	2	133 9	Y	121	152 1	123
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
01	102548 X	78811	-0-	-23737	-0-	78811	2		Y	-0-	-0-	
02	89610 X	57623	-0-	-31987	-0-	57623	2		Y	-0-	-0-	
03	92659 X	2685	-0-	-89974	-0-	2685	2		Y	-0-	-0-	
04	78030 X	-0-	-0-	-78030	-0-				Y	-0-	-0-	
05	78802 X	-0-	-0-	-78802	-0-				Y	-0-	-0-	
06	76260 X	54395	-0-	-21865	-0-	54364	2	31 9	Y	28	28	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595	- 19217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		70122 X	62380	-0-	-7742	-0-	62380 2	Y	-0-			-0-
02		59943 X	45910	-0-	-14033	-0-	45910 2	Y	-0-			-0-
03		64883 X	2318	-0-	-62565	-0-	2318 2	Y	-0-			-0-
04		62790 X	7364	-0-	-55426	-0-	7364 2	Y	-0-			-0-
05		64883 X	5487	-0-	-59396	-0-	5485 2	Y	-0-			-0-
06		60360 X	29583	-0-	-30777	-0-	29538 2	Y	-0-			-0-
		OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160 PERF.13556 - 18677
01		77655 X	70498	-0-	-7157	-0-	70498 2	Y	-0-			-0-
02		69223 X	52045	-0-	-17178	-0-	52045 2	Y	-0-			-0-
03		73997 X	2685	-0-	-71312	-0-	2685 2	Y	-0-			-0-
04		71610 X	8528	-0-	-63082	-0-	8528 2	Y	-0-			-0-
05		72447 X	11107	-0-	-61340	-0-	11103 2	Y	-0-			-0-
06		68220 X	44574	-0-	-23646	-0-	44506 2	Y	-0-			-0-
		FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423 PERF.11684 - 15954
01		33666 X	18986	-0-	-14680	-0-	20 1	18966 2	Y	-0-		-0-
02		31494 X	11710	-0-	-19784	-0-	14 1	11696 2	Y	-0-		-0-
03		33666 X	6460	-0-	-27206	-0-	8 1	6452 2	Y	-0-		-0-
04		30180 X	2566	-0-	-27614	-0-	6 1	2560 2	Y	-0-		-0-
05		31186 X	14363	-0-	-16823	-0-	16 1	14347 2	Y	-0-		-0-
06		25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	17 1	25624 2	Y	-0-	17	9 1 8
		FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285 PERF.11122 - 17572
01		41673 X	41673	-0-	-0-	-0-	43 1	41630 2	Y	-0-		-0-
02		34771 X	28964	-0-	-5807	-0-	34 1	28930 2	Y	-0-		-0-
03		40641 X	7857	-0-	-32784	-0-	9 1	7848 2	Y	-0-		-0-
04		40320 X	888	-0-	-39432	-0-	2 1	886 2	Y	-0-		-0-
05		41664 X	29550	-0-	-12114	-0-	33 1	29517 2	Y	-0-		-0-
06		40320 X	37955	-0-	-2365	-0-	25 1	37930 2	Y	-0-		-0-
		FOX STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335 PERF.11102 - 15823
01		38750 X	29850	-0-	-8900	-0-	31 1	29819 2	Y	-0-		-0-
02		36250 X	18382	-0-	-17868	-0-	22 1	18360 2	Y	-0-		-0-
03		38750 X	14374	-0-	-24376	-0-	16 1	14358 2	Y	-0-		-0-
04		35070 X	4174	-0-	-30896	-0-	10 1	4164 2	Y	-0-		-0-
05		34658 X	22763	-0-	-11895	-0-	26 1	22737 2	Y	-0-		-0-
06		28890 X	28800	-0-	-90	-0-	21 1	28779 2	Y	-0-		-0-
		FOX STATE UNIT		WELL #:		107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381 PERF.11215 - 15971
01		36549 X	29227	-0-	-7322	-0-	30 1	29197 2	Y	-0-		-0-
02		34191 X	21473	-0-	-12718	-0-	26 1	21447 2	Y	-0-		-0-
03		36549 X	13781	-0-	-22768	-0-	15 1	13766 2	Y	-0-		-0-
04		33210 X	3483	-0-	-29727	-0-	9 1	3474 2	Y	-0-		-0-
05		30039 X	19031	-0-	-11008	-0-	21 1	19010 2	Y	-0-		-0-
06		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	20 1	28878 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200							
CHOCTAW STATE		WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	36 1	31256 2	Y	-0-
02		22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	30 1	22544 2	Y	-0-
03		29667 X	15947	-0-	-13720	-0-	20 1	15927 2	Y	-0-
04		30270 X	3403	-0-	-26867	-0-	9 1	3394 2	Y	-0-
05		31279 X	12203	-0-	-19076	-0-	15 1	12188 2	Y	-0-
06		30270 X	21933	-0-	-8337	-0-	21 1	21912 2	Y	-0-
-----										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
ASPEN STATE		WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982
01		33511 X	27882	-0-	-5629	-0-	95 1	27787 2	N	-0-
02		27637 X	20807	-0-	-6830	-0-	87 1	20720 2	N	-0-
03		29543 X	17899	-0-	-11644	-0-	80 1	17819 2	N	-0-
04		26970 X	7762	-0-	-19208	-0-	46 1	7715 2	N	-0-
							1 4			
05		27869 X	21725	-0-	-6144	-0-	104 1	21607 2	N	-0-
							14 4			
06		26970 X	18528	-0-	-8442	-0-	108 1	18420 2	N	-0-
-----										
CHOCTAW STATE		WELL #:	102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021 - 15618
01		21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	37 1	21837 2	Y	-0-
02		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	35 1	15154 2	Y	-0-
03		21762 X	6898	-0-	-14864	-0-	15 1	6883 2	Y	-0-
04		21180 X	1274	-0-	-19906	-0-	6 1	1268 2	Y	-0-
05		21886 X	10603	-0-	-11283	-0-	13 1	10590 2	Y	-0-
06		21180 X	12296	-0-	-8884	-0-	16 1	12280 2	Y	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #:	108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432 - 15967
01		27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	28 1	27164 2	Y	-0-
02		23925 X	22893	-0-	-1032	-0-	27 1	22866 2	Y	-0-
03		27590 X	15428	-0-	-12162	-0-	17 1	15411 2	Y	-0-
04		26700 X	4789	-0-	-21911	-0-	12 1	4777 2	Y	-0-
05		27590 X	21292	-0-	-6298	-0-	24 1	21268 2	Y	-0-
06		27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	18 1	27170 2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				Y	-0-	-0-	
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-				Y	-0-	-0-	
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	44	1	7821	2	Y	-0-	
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	71	1	8378	2	Y	-0-	
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	33	1	6211	2	Y	-0-	
06	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	47	1	30861	2	Y	-0-	

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157						
01	26782 X	26782	-0-	-0-	-0-	237	1	26412	2	Y	121	54	1	184
						133	9							
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	480	1	23548	2	Y	137	120	1	201
						151	9							
03	24087 X	22966	-0-	-1121	-0-	327	1	22561	2	Y	71	130	1	142
						78	9							
04	25920 X	25599	-0-	-321	-0-	95	1	25445	2	Y	54	108	1	88
						59	9							
05	26784 X	26059	-0-	-725	-0-	91	1	25902	2	Y	60	59	1	89
						66	9							
06	25920 X	22674	-0-	-3246	-0-	75	1	22568	2	Y	28	23	1	94
						31	9							

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944						
01	31186 X	22693	-0-	-8493	-0-	52	1	22641	2	Y	-0-			12
02	26187 X	21098	-0-	-5089	-0-	47	1	21044	2	Y	6			18
						7	9							
03	27993 X	22140	-0-	-5853	-0-	61	1	22072	2	Y	6			24
						7	9							
04	27090 X	5538	-0-	-21552	-0-	21	1	5517	2	Y	-0-			24
05	26102 X	24354	-0-	-1748	-0-	63	1	24280	2	Y	10	9	1	25
						11	9							
06	23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	51	1	23644	2	Y	-0-			25

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937						
01	21235 X	17431	-0-	-3804	-0-	17355	2	76	9	Y	69	25	1	74
02	20155 X	17461	-0-	-2694	-0-	17388	2	73	9	Y	66	60	1	80
03	20770 X	18956	-0-	-1814	-0-	18820	2	136	9	Y	124	88	1	116
04	20100 X	12792	-0-	-7308	-0-	12719	2	73	9	Y	66	95	1	87
05	20770 X	20546	-0-	-224	-0-	20509	2	37	9	Y	34	60	1	61
06	18330 X	10574	-0-	-7756	-0-	10564	2	10	9	Y	9	38	1	32

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630						
01	6696 X	1845	-0-	-4851	-0-	125	1	1588	2	Y	120	91	1	226
						132	9							
02	7482 X	3289	-0-	-4193	-0-	374	1	2762	2	Y	139	162	1	203
						153	9							
03	7998 X	4647	-0-	-3351	-0-	245	1	4178	2	Y	204	131	1	276
						224	9							
04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	98	1	7506	2	Y	328	178	1	426
						361	9							
05	7595 X	6389	-0-	-1206	-0-	110	1	5939	2	Y	309	251	1	484
						340	9							
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	52	1	10387	2	Y	126	141	1	469
						139	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380		- 14884			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		16771 X	13557	-0-	-3214	-0-	13448	2	109	9	Y	99	118	1	62
02		15167 X	13320	-0-	-1847	-0-	13209	2	111	9	Y	101	78	1	85
03		16213 X	14523	-0-	-1690	-0-	14435	2	88	9	Y	80	109	1	56
04		24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24505	2	108	9	Y	98	35	1	119
05		38302 X	38302	-0-	-0-	-0-	38167	2	135	9	Y	123	126	1	116
06		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17104	2	140	9	Y	127	92	1	151
-----															
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332		- 18919			
01		49383 X	48396	-0-	-987	-0-	48360	2	36	9	Y	33	39	1	6
02		46168 X	38598	-0-	-7570	-0-	38563	2	35	9	Y	32	28	1	10
03		49352 X	29422	-0-	-19930	-0-	29365	2	57	9	Y	52	42	1	20
04		47760 X	7372	-0-	-40388	-0-	7361	2	11	9	Y	10	26	1	4
05		48391 X	3073	-0-	-45318	-0-	3071	2	2	9	Y	2	5	1	1
06		46830 X	18698	-0-	-28132	-0-	18698	2			Y	-0-	1	1	-0-
-----															
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9557		- 14298			
01		27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	1	1	27412	2	Y	89	74	1	46
							98	9							
02		24041 X	20581	-0-	-3460	-0-	1	1	20462	2	Y	107	90	1	63
							118	9							
03		27156 X	21753	-0-	-5403	-0-	21668	2	85	9	Y	77	74	1	66
04		26610 X	20645	-0-	-5965	-0-	20604	2	41	9	Y	37	82	1	21
05		27497 X	20741	-0-	-6756	-0-	1	1	20714	2	Y	24	18	1	27
							26	9							
06		26610 X	20693	-0-	-5917	-0-	20653	2	40	9	Y	36	22	1	41
-----															
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019		- 18648			
01		41695 X	34097	-0-	-7598	-0-	116	1	33981	2	N	-0-	176	1	-0-
02		32016 X	25133	-0-	-6883	-0-	105	1	25028	2	N	-0-			-0-
03		34224 X	24077	-0-	-10147	-0-	108	1	23969	2	N	-0-			-0-
04		33000 X	9433	-0-	-23567	-0-	56	1	9376	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		34100 X	28018	-0-	-6082	-0-	134	1	27866	2	N	-0-			-0-
							18	4							
06		33000 X	20961	-0-	-12039	-0-	122	1	20839	2	N	-0-			-0-
-----															
MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473		- 16316			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11411		- 16450			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 111BH		RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12283 - 17006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTA			WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10403 - 16943
01		0 W	38180	-0-	38180	947428	30 1	37433 2	Y	652	615 1	209
							717 9					
02		0 W	40003	-0-	40003	987431	37 1	39182 2	Y	713	608 1	314
							784 9					
03		0 W	40807	-0-	40807	1028238	37 1	40428 2	Y	311	503 1	122
							342 9					
04		0 W	38241	-0-	38241	1066479	1 1	38165 2	Y	68	141 1	49
							75 9					
05		0 W	37238	-0-	37238	1103717	36872 2	366 9	Y	333	178 1	204
06	1140923	X	37206	-0-	-1103717	-0-	36780 2	426 9	Y	387	354 1	237
-----												
ALTA			WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10612 - 16842
01		0 W	28877	-0-	28877	508473	26 1	28273 2	Y	525	598 1	168
							578 9					
02		0 W	15798	-0-	15798	524271	26 1	15466 2	Y	278	324 1	122
							306 9					
03		0 W	13677	-0-	13677	537948	22 1	13521 2	Y	122	196 1	48
							134 9					
04		0 W	14766	-0-	14766	552714	1 1	14755 2	Y	9	50 1	7
							10 9					
05		0 W	11273	-0-	11273	563987	11179 2	94 9	Y	85	40 1	52
06	579710	X	15723	-0-	-563987	-0-	15596 2	127 9	Y	115	97 1	70
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11342 - 16260
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	11534 - 16401
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTA			WELL #: 104AH		RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260				
01	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	39 1	47093 2	Y	77	79 1	15	
						85 9						
02	44979 X	33322	-0-	-11657	-0-	37 1	33204 2	Y	74	68 1	21	
						81 9						
03	48081 X	44278	-0-	-3803	-0-	119 1	44107 2	Y	47	53 1	15	
						52 9						
04	46530 X	15009	-0-	-31521	-0-	66 1	14930 2	Y	12	22 1	5	
						13 9						
05	47213 X	32296	-0-	-14917	-0-	69 1	32214 2	Y	12	14 1	3	
						13 9						
06	50076 X	50076	-0-	-0-	-0-	45 1	50031 2	Y	-0-	3 1	-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10540 - 17340						
01	43772 X	3421	-0-	-40351	-0-	33	1	3360	2	Y	25	47	1			8
						28	9									
02	31871 X	24883	-0-	-6988	-0-	32	1	24768	2	Y	75	50	1			33
						83	9									
03	33821 X	1572	-0-	-32249	-0-	25	1	1504	2	Y	39	57	1			15
						43	9									
04	32730 X	2275	-0-	-30455	-0-	1	1	2262	2	Y	11	18	1			8
						12	9									
05	26598 X	2668	-0-	-23930	-0-	2543	2	125	9	Y	114	52	1			70
06	25740 X	3878	-0-	-21862	-0-	3733	2	145	9	Y	132	121	1			81
-----																
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 10554 - 17356						
01	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	32	1	26725	2	Y	15	20	1			5
						17	9									
02	30682 X	28764	-0-	-1918	-0-	43	1	28719	2	Y	2	6	1			1
						2	9									
03	33325 X	31157	-0-	-2168	-0-	41	1	30867	2	Y	226	138	1			89
						249	9									
04	32250 X	27815	-0-	-4435	-0-	1	1	27225	2	Y	535	239	1			385
						589	9									
05	33325 X	26658	-0-	-6667	-0-	26571	2	87	9	Y	79	416	1			48
06	30150 X	17619	-0-	-12531	-0-	17517	2	102	9	Y	93	84	1			57
-----																
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9049 - 14570						
01	2170 X	548	-0-	-1622	-0-	548	2			N	-0-					121
02	870 N	221	-0-	-649	-0-	220	2		1	9	N	1				122
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2				N	-0-				122
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	256	2		2	9	N	2				124
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2				N	-0-				124
06	660 N	77	-0-	-583	-0-	77	2				N	-0-				124
-----																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816		PERF. 12012 - 16994						
01	120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	120495	2	108	9	Y	98	104	1			18
02	88067 X	88067	-0-	-0-	-0-	1	1	87920	2	Y	133	127	1			24
						146	9									
03	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	1	1	78829	2	Y	177	158	1			43
						195	9									
04	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1	1	29187	2	Y	48	74	1			17
						53	9									
05	73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	4	1	73249	2	Y	235	180	1			72
						259	9									
06	119141 X	119141	-0-	-0-	-0-	119024	2	117	9	Y	106	154	1			24

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	90392 2	229 9	Y	208	227 1	37
02		67308 X	67308	-0-	-0-	-0-	1 1	67160 2	Y	134	147 1	24
							147 9					
03		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1 1	44462 2	Y	180	160 1	44
							198 9					
04		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	1 1	18613 2	Y	30	63 1	11
							33 9					
05		32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	2 1	32389 2	Y	-0-	11 1	-0-
06		82796 X	82796	-0-	-0-	-0-	82763 2	33 9	Y	30	23 1	7
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 - 16290		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908		
01		80365 X	80365	-0-	-0-	-0-	80326 2	39 9	Y	35	36 1	6
02		58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	1 1	58397 2	Y	114	100 1	20
							125 9					
03		40062 X	40062	-0-	-0-	-0-	1 1	39883 2	Y	162	143 1	39
							178 9					
04		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1 1	17036 2	Y	62	79 1	22
							68 9					
05		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	1 1	15958 2	Y	166	137 1	51
							183 9					
06		70518 X	70518	-0-	-0-	-0-	70416 2	102 9	Y	93	123 1	21
-----												
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167		
01		35402 X	33213	-0-	-2189	-0-	33135 2	78 9	N	71	193 1	245
02		32074 X	30782	-0-	-1292	-0-	30561 2	221 9	N	201	192 1	254
03		34286 X	33986	-0-	-300	-0-	33902 2	84 9	N	76		330
04		33180 X	31480	-0-	-1700	-0-	31480 2		N	-0-		330
05		34007 X	31558	-0-	-2449	-0-	31554 2	4 9	N	4		334
06		32880 X	30610	-0-	-2270	-0-	30540 2	70 9	N	64		398

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409				
01		47523	X	42403	-0-	-5120	-0-	42132	2	271	9	Y	246	261	1	44
02		43674	X	40128	-0-	-3546	-0-	1	1	39878	2	Y	226	229	1	41
								249	9							
03		45539	X	42960	-0-	-2579	-0-	1	1	42717	2	Y	220	207	1	54
								242	9							
04		42810	X	17924	-0-	-24886	-0-	1	1	17823	2	Y	91	112	1	33
								100	9							
05		42904	X	42585	-0-	-319	-0-	2	1	42335	2	Y	225	189	1	69
								248	9							
06		41580	X	39956	-0-	-1624	-0-	39799	2	157	9	Y	143	180	1	32
-----																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251				
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345				
01		29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	28	1	29315	2	Y	-0-	30	1	-0-
02		17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	21	1	17373	2	Y	-0-			-0-
03		17639	X	14894	-0-	-2745	-0-	19	1	14872	2	Y	3	2	1	1
								3	9							
04		28410	X	11741	-0-	-16669	-0-	1	1	11740	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		29357	X	2567	-0-	-26790	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
06		28410	X	4551	-0-	-23859	-0-	4551	2			Y	-0-			-0-
-----																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322				
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242				
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973 - 16713
01	46593 X	41482	-0-	-5111	-0-	41009 2	473 9	Y	430	465 1	288
02	41760 X	38736	-0-	-3024	-0-	38391 2	345 9	Y	314	274 1	328
03	44423 X	37893	-0-	-6530	-0-	37587 2	306 9	Y	278	421 1	185
04	45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	44989 2	376 9	Y	342	331 1	196
05	41478 X	40517	-0-	-961	-0-	40244 2	273 9	Y	248	274 1	170
06	44322 X	44322	-0-	-0-	-0-	44140 2	182 9	Y	165	168 1	167
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830
01	61122 X	61122	-0-	-0-	-0-	61008 2	114 9	Y	104	123 1	70
02	47589 X	43689	-0-	-3900	-0-	43622 2	67 9	Y	61	66 1	65
03	65193 X	29786	-0-	-35407	-0-	29701 2	85 9	Y	77	91 1	51
04	63090 X	15820	-0-	-47270	-0-	15781 2	39 9	Y	35	66 1	20
05	65193 X	21310	-0-	-43883	-0-	21264 2	46 9	Y	42	33 1	29
06	59160 X	34314	-0-	-24846	-0-	34282 2	32 9	Y	29	29 1	29
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451 - 16552
01	73222 X	67473	-0-	-5749	-0-	43 1	66958 2	Y	429	468 1	83
						472 9					
02	66352 X	60774	-0-	-5578	-0-	43 1	60343 2	Y	353	338 1	98
						388 9					
03	70928 X	63307	-0-	-7621	-0-	61 1	63118 2	Y	116	178 1	36
						128 9					
04	67050 X	56530	-0-	-10520	-0-	109 1	56241 2	Y	164	138 1	62
						180 9					
05	68851 X	58320	-0-	-10531	-0-	75 1	57940 2	Y	277	279 1	60
						305 9					
06	65310 X	58891	-0-	-6419	-0-	44 1	58709 2	Y	125	140 1	45
						138 9					
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOHICAN UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923						
01	32395 X	25618	-0-	-6777	-0-	79	1	25539	2	Y	-0-					-0-
02	26071 X	20883	-0-	-5188	-0-	62	1	20821	2	Y	-0-					-0-
03	27869 X	11529	-0-	-16340	-0-	65	1	11464	2	Y	-0-					-0-
04	25920 X	20665	-0-	-5255	-0-	198	1	20467	2	Y	-0-					-0-
05	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	133	1	26722	2	Y	159					159
						175	9									
06	24780 X	17347	-0-	-7433	-0-	136	1	17211	2	Y	-0-					159
-----																
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009						
01	53083 X	53083	-0-	-0-	-0-	142	1	52941	2	Y	-0-					224
02	45617 X	31470	-0-	-14147	-0-	86	1	31384	2	Y	-0-					224
03	48763 X	24913	-0-	-23850	-0-	89	1	24824	2	Y	-0-					224
04	51360 X	3907	-0-	-47453	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					224
05	53072 X	-0-	-0-	-53072	-0-					Y	-0-	185	1			39
06	51360 X	1313	-0-	-50047	-0-	11	1	1302	2	Y	-0-					39
-----																
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007						
01	61659 X	45959	-0-	-15700	-0-	119	1	45840	2	Y	-0-					1
02	50576 X	34255	-0-	-16321	-0-	87	1	34168	2	Y	-0-					1
03	52080 X	34107	-0-	-17973	-0-	110	1	33994	2	Y	-0-					4
						3	9									
04	50400 X	6558	-0-	-43842	-0-	25	1	6533	2	Y	-0-					4
05	46283 X	-0-	-0-	-46283	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	44490 X	521	-0-	-43969	-0-	6	1	515	2	Y	-0-					3
-----																
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652						
01	11656 X	5822	-0-	-5834	-0-	1	1	5558	2	Y	239	335	1			123
						263	9									
02	8758 X	6060	-0-	-2698	-0-	1	1	5975	2	Y	76	154	1			45
						84	9									
03	9362 X	4490	-0-	-4872	-0-	4333	2	157	9	Y	143	64	1			124
04	6690 X	601	-0-	-6089	-0-	503	2	98	9	Y	89	161	1			52
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	150	43	1			159
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	102	126	1			135

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 9870 - 14364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9207 X	4128	-0-	-5079	-0-	1	1	3845	2	Y	256	304 1	132
						282	9						
02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	1	1	6096	2	Y	90	169 1	53
						99	9						
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8818	2	243	9	Y	221	83 1	191
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9378	2	223	9	Y	203	277 1	117
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	1	1	9152	2	Y	225	99 1	243
						248	9						
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9729	2	89	9	Y	81	194 1	130
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065		PERF.14220 - 19036			
01	73513 X	73513	-0-	-0-	-0-	148	1	73365	2	N	-0-	-0-	-0-
02	67976 X	53141	-0-	-14835	-0-	121	1	53020	2	N	-0-	-0-	-0-
03	72664 X	21563	-0-	-51101	-0-	89	1	21474	2	N	-0-	-0-	-0-
04	71130 X	1952	-0-	-69178	-0-	18	1	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
05	73501 X	9952	-0-	-63549	-0-	42	1	9910	2	N	-0-	-0-	-0-
06	71130 X	11780	-0-	-59350	-0-	32	1	11748	2	N	-0-	-0-	-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 288121		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11228		PERF.11382 - 16199			
01	68207 X	68207	-0-	-0-	-0-	67572	2	635	9	Y	577	627 1	112
02	61596 X	59862	-0-	-1734	-0-	59334	2	528	9	Y	480	458 1	134
03	65224 X	59276	-0-	-5948	-0-	58758	2	518	9	Y	471	458 1	147
04	65040 X	56433	-0-	-8607	-0-	55954	2	479	9	Y	435	417 1	165
05	67208 X	58473	-0-	-8735	-0-	57914	2	559	9	Y	508	562 1	111
06	65040 X	44613	-0-	-20427	-0-	44365	2	248	9	Y	225	255 1	81
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 288122		COMPL. DATE 06/16/2019		TOTAL DEPTH 11317		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288321		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12429 - 16817			
01	32984 X	578	-0-	-32406	-0-	509	2	69	9	Y	63	51 1	12
02	29029 X	2508	-0-	-26521	-0-	2508	2			Y	-0-	12 1	-0-
03	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288335		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11867 - 16863			
01	37541 X	30440	-0-	-7101	-0-	30440	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	33147 X	23202	-0-	-9945	-0-	23202	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	35433 X	1023	-0-	-34410	-0-	1023	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	32953 X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			Y	-0-	-0-	-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHEROKEE STATE		WELL #:		204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		45012 X	39526	-0-	-5486	-0-	39333 2	193 9	Y	175	186 1		34
02		40803 X	36856	-0-	-3947	-0-	36698 2	158 9	Y	144	138 1		40
03		42222 X	32374	-0-	-9848	-0-	32205 2	169 9	Y	154	146 1		48
04		39000 X	33242	-0-	-5758	-0-	33100 2	142 9	Y	129	128 1		49
05		39525 X	33742	-0-	-5783	-0-	33590 2	152 9	Y	138	157 1		30
06		38250 X	32964	-0-	-5286	-0-	32811 2	153 9	Y	139	119 1		50
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869	
01		0 W	40269	-0-	40269	-0-	935143 2	40269 2	Y	-0-			-0-
02		0 W	34590	-0-	34590	-0-	969733 2	34590 2	Y	-0-			-0-
03		0 W	33863	-0-	33863	-0-	1003596 2	33863 2	Y	-0-			-0-
04		0 W	32092	-0-	32092	-0-	1035688 2	32092 2	Y	-0-			-0-
05		0 W	33409	-0-	33409	-0-	1069097 2	33409 2	Y	-0-			-0-
06		1106312 X	37215	-0-	-1069097	-0-	37215 2		Y	-0-			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		44578 X	41425	-0-	-3153	-0-	41423 2	2 9	Y	2	8 1		1
02		41470 X	31937	-0-	-9533	-0-	31937 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		43617 X	31344	-0-	-12273	-0-	31192 2	152 9	Y	138	47 1		91
04		40080 X	24971	-0-	-15109	-0-	24888 2	83 9	Y	75	123 1		43
05		41416 X	31146	-0-	-10270	-0-	31087 2	59 9	Y	54	60 1		37
06		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	42575 2	210 9	Y	191	36 1		192
-----													
MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292	- 16178	
01		36704 X	28294	-0-	-8410	-0-	27955 2	339 9	Y	308	333 1		60
02		33988 X	29696	-0-	-4292	-0-	29545 2	151 9	Y	137	159 1		38
03		35836 X	30514	-0-	-5322	-0-	30341 2	173 9	Y	157	146 1		49
04		31140 X	28528	-0-	-2612	-0-	28420 2	108 9	Y	98	110 1		37
05		31744 X	29380	-0-	-2364	-0-	29268 2	112 9	Y	102	117 1		22
06		32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	32449 2	73 9	Y	66	64 1		24
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168	- 21273	
01		88071 X	76546	-0-	-11525	-0-	76546 2		Y	-0-			-0-
02		82389 X	42433	-0-	-39956	-0-	42433 2		Y	-0-			-0-
03		85250 X	10502	-0-	-74748	-0-	10502 2		Y	-0-			-0-
04		82260 X	6359	-0-	-75901	-0-	6359 2		Y	-0-			-0-
05		81871 X	12342	-0-	-69529	-0-	12342 2		Y	-0-			-0-
06		74070 X	11795	-0-	-62275	-0-	11682 2	113 4	Y	-0-			-0-
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396	- 20367	
01		63767 X	54922	-0-	-8845	-0-	54922 2		Y	-0-			-0-
02		53766 X	46928	-0-	-6838	-0-	46928 2		Y	-0-			-0-
03		57443 X	38826	-0-	-18617	-0-	38826 2		Y	-0-			-0-
04		55590 X	38434	-0-	-17156	-0-	38434 2		Y	-0-			-0-
05		55397 X	16352	-0-	-39045	-0-	16352 2		Y	-0-			-0-
06		53160 X	20113	-0-	-33047	-0-	19920 2	193 4	Y	-0-			-0-
-----													
REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	32550 X	31164	-0-	-1386	-0-	130	1 30933	2 Y	92	47 1	147
						101	9				
02	26361 X	26138	-0-	-223	-0-	87	1 25897	2 Y	140	98 1	189
						154	9				
03	27931 X	25115	-0-	-2816	-0-	103	1 24959	2 Y	48	116 1	121
						53	9				
04	30150 X	28347	-0-	-1803	-0-	104	1 28186	2 Y	52	98 1	75
						57	9				
05	31155 X	28721	-0-	-2434	-0-	96	1 28561	2 Y	58	47 1	86
						64	9				
06	30150 X	22479	-0-	-7671	-0-	85	1 22362	2 Y	29	23 1	92
						32	9				
-----											
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475		
01	28086 X	26887	-0-	-1199	-0-	26496	2 391	9 Y	355	423 1	222
						25655	2 432	9 Y	393	285 1	330
02	26854 X	26087	-0-	-767	-0-	27107	2 347	9 Y	315	426 1	219
						27107	2 347	9 Y	315	426 1	219
03	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	11322	2 155	9 Y	141	138 1	222
						11322	2 155	9 Y	141	138 1	222
04	26400 X	11477	-0-	-14923	-0-	155	9 Y	141	141	138 1	222
						155	9 Y	141	141	138 1	222
05	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-	122	2 229	1 Y	122	229 1	115
						122	2 229	1 Y	122	229 1	115
06	27000 X	18714	-0-	-8286	-0-	18572	2 142	9 Y	129	91 1	153
						18572	2 142	9 Y	129	91 1	153
-----											
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072		
01	48019 X	42040	-0-	-5979	-0-	41841	2 199	9 Y	181	205 1	35
						42710	2 209	9 Y	190	164 1	61
02	42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	28325	2 260	9 Y	236	204 1	93
						28325	2 260	9 Y	236	204 1	93
03	42377 X	28585	-0-	-13792	-0-	25020	2 186	9 Y	169	188 1	74
						25020	2 186	9 Y	169	188 1	74
04	41010 X	25206	-0-	-15804	-0-	15700	2 183	9 Y	166	147 1	93
						15700	2 183	9 Y	166	147 1	93
05	45880 X	15883	-0-	-29997	-0-	37658	2 163	9 Y	148	173 1	68
						37658	2 163	9 Y	148	173 1	68
06	44400 X	37821	-0-	-6579	-0-						
-----											
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887		
01	35929 X	34373	-0-	-1556	-0-	34373	2	Y	-0-		-0-
						34373	2	Y	-0-		-0-
02	34307 X	25276	-0-	-9031	-0-	25276	2	Y	-0-		-0-
						25276	2	Y	-0-		-0-
03	36673 X	997	-0-	-35676	-0-	997	2	Y	-0-		-0-
						997	2	Y	-0-		-0-
04	35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
05	34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
06	33270 X	31006	-0-	-2264	-0-	31006	2	Y	-0-		-0-
						31006	2	Y	-0-		-0-
-----											
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614		
01	50468 X	45812	-0-	-4656	-0-	45793	2 19	9 Y	17	19 1	3
						45793	2 19	9 Y	17	19 1	3
02	47212 X	32562	-0-	-14650	-0-	32544	2 18	9 Y	16	14 1	5
						32544	2 18	9 Y	16	14 1	5
03	50468 X	35106	-0-	-15362	-0-	35076	2 30	9 Y	27	21 1	11
						35076	2 30	9 Y	27	21 1	11
04	44340 X	24855	-0-	-19485	-0-	24838	2 17	9 Y	15	19 1	7
						24838	2 17	9 Y	15	19 1	7
05	45818 X	20041	-0-	-25777	-0-	20020	2 21	9 Y	19	15 1	11
						20020	2 21	9 Y	19	15 1	11
06	44340 X	32304	-0-	-12036	-0-	32271	2 33	9 Y	30	27 1	14
						32271	2 33	9 Y	30	27 1	14
-----											
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019			TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616		
01	51243 X	38542	-0-	-12701	-0-	38521	2 21	9 Y	19	26 1	4
						38521	2 21	9 Y	19	26 1	4
02	50895 X	32321	-0-	-18574	-0-	32321	2	Y	-0-	4 1	-0-
						32321	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	54405 X	28733	-0-	-25672	-0-	28733	2	Y	-0-		-0-
						28733	2	Y	-0-		-0-
04	52650 X	18896	-0-	-33754	-0-	18896	2	Y	-0-		-0-
						18896	2	Y	-0-		-0-
05	39835 X	15193	-0-	-24642	-0-	15193	2	Y	-0-		-0-
						15193	2	Y	-0-		-0-
06	37290 X	25610	-0-	-11680	-0-	25610	2	Y	-0-		-0-
						25610	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		59086 X	46272	-0-	-12814	-0-	46259 2	13 9	Y	12	16 1	2
02		58986 X	49778	-0-	-9208	-0-	49778 2		Y	-0-	2 1	-0-
03		63054 X	40616	-0-	-22438	-0-	40616 2		Y	-0-		-0-
04		61020 X	26413	-0-	-34607	-0-	26413 2		Y	-0-		-0-
05		53196 X	21391	-0-	-31805	-0-	21391 2		Y	-0-		-0-
06		51480 X	33340	-0-	-18140	-0-	33340 2		Y	-0-		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418		
01		39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	39843 2	42 9	Y	38	43 1	7
02		32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	32334 2	35 9	Y	32	29 1	10
03		43369 X	27468	-0-	-15901	-0-	27414 2	54 9	Y	49	40 1	19
04		41970 X	6941	-0-	-35029	-0-	6941 2		Y	-0-	19 1	-0-
05		43369 X	4772	-0-	-38597	-0-	4772 2		Y	-0-		-0-
06		38610 X	11583	-0-	-27027	-0-	11583 2		Y	-0-		-0-
-----												
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321		
01		99076 X	90773	-0-	-8303	-0-	1 1	90627 2	Y	132	124 1	59
							145 9					
02		86188 X	82425	-0-	-3763	-0-	82311 2	114 9	Y	104	149 1	14
03		90427 X	90160	-0-	-267	-0-	90004 2	156 9	Y	142	70 1	86
04		87840 X	87533	-0-	-307	-0-	87525 2	8 9	Y	7	49 1	44
05		90768 X	79683	-0-	-11085	-0-	79649 2	34 9	Y	31	27 1	48
06		90032 X	90032	-0-	-0-	-0-	3 1	89935 2	Y	85	116 1	17
							94 9					
-----												
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	34 1	17
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	22 1	26
03		327 X	327	-0-	-0-	-0-	284 2	43 9	Y	39	38 1	27
04		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	992 2	15 9	Y	14	17 1	24
05		622 X	622	-0-	-0-	-0-	613 2	9 9	Y	8	25 1	7
06		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6290 2	30 9	Y	27	6 1	28
-----												
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840		
01		83731 X	55976	-0-	-27755	-0-	55972 2	4 9	Y	4	3 1	1
02		78329 X	50271	-0-	-28058	-0-	50267 2	4 9	Y	4	4 1	1
03		80848 X	63736	-0-	-17112	-0-	63736 2		Y	-0-	1 1	-0-
04		72720 X	58539	-0-	-14181	-0-	58539 2		Y	-0-		-0-
05		62214 X	62214	-0-	-0-	-0-	62092 2	122 9	Y	111	77 1	34
06		62297 X	62297	-0-	-0-	-0-	62090 2	207 9	Y	188	180 1	42
-----												
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177		
01		70556 X	61775	-0-	-8781	-0-	61103 2	672 9	Y	611	658 1	110
02		61886 X	57036	-0-	-4850	-0-	56396 2	640 9	Y	582	587 1	105
03		64821 X	56449	-0-	-8372	-0-	55835 2	614 9	Y	558	527 1	136
04		59790 X	54944	-0-	-4846	-0-	54435 2	509 9	Y	463	432 1	167
05		61783 X	42592	-0-	-19191	-0-	42237 2	355 9	Y	323	391 1	99
06		59790 X	48105	-0-	-11685	-0-	47755 2	350 9	Y	318	345 1	72

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	57970	X	39118	-0-	-18852	-0-	38946	2	172	9	Y	156	194	1	30
02	54230	X	39082	-0-	-15148	-0-	39013	2	69	9	Y	63	73	1	20
03	40858	X	33143	-0-	-7715	-0-	33056	2	87	9	Y	79	68	1	31
04	39540	X	31509	-0-	-8031	-0-	31441	2	68	9	Y	62	66	1	27
05	41788	X	20544	-0-	-21244	-0-	20472	2	72	9	Y	65	56	1	36
06	40440	X	33405	-0-	-7035	-0-	33295	2	110	9	Y	100	90	1	46
-----															
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324			
01	59086	X	48929	-0-	-10157	-0-	48702	2	227	9	Y	206	222	1	37
02	51794	X	45368	-0-	-6426	-0-	45163	2	205	9	Y	186	190	1	33
03	54312	X	48291	-0-	-6021	-0-	48119	2	172	9	Y	156	151	1	38
04	50490	X	15062	-0-	-35428	-0-	15014	2	48	9	Y	44	66	1	16
05	49755	X	37959	-0-	-11796	-0-	37637	2	322	9	Y	293	219	1	90
06	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	48171	2	156	9	Y	142	200	1	32
-----															
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586			
01	48515	X	44396	-0-	-4119	-0-	44232	2	164	9	Y	149	171	1	29
02	45385	X	42576	-0-	-2809	-0-	42431	2	145	9	Y	132	119	1	42
03	48515	X	30977	-0-	-17538	-0-	30746	2	231	9	Y	210	170	1	82
04	43110	X	27947	-0-	-15163	-0-	27760	2	187	9	Y	170	178	1	74
05	45508	X	17610	-0-	-27898	-0-	17426	2	184	9	Y	167	148	1	93
06	44040	X	27455	-0-	-16585	-0-	27231	2	224	9	Y	204	203	1	94
-----															
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569			
01	50344	X	47095	-0-	-3249	-0-	47038	2	57	9	Y	52	45	1	10
02	44631	X	40760	-0-	-3871	-0-	40708	2	52	9	Y	47	42	1	15
03	47616	X	30962	-0-	-16654	-0-	30872	2	90	9	Y	82	65	1	32
04	46080	X	19577	-0-	-26503	-0-	19529	2	48	9	Y	44	57	1	19
05	47616	X	16504	-0-	-31112	-0-	16440	2	64	9	Y	58	45	1	32
06	45570	X	23599	-0-	-21971	-0-	23533	2	66	9	Y	60	64	1	28
-----															
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007			
01	101525	X	60755	-0-	-40770	-0-	60755	2			Y	-0-			-0-
02	94975	X	48474	-0-	-46501	-0-	48474	2			Y	-0-			-0-
03	99448	X	-0-	-0-	-99448	-0-					Y	-0-			-0-
04	96240	X	-0-	-0-	-96240	-0-					Y	-0-			-0-
05	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-			-0-
06	58800	X	56789	-0-	-2011	-0-	56789	2			Y	-0-			-0-
-----															
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969			
01	57060	X	57060	-0-	-0-	-0-	56884	2	176	9	Y	160	157	1	31
02	55525	X	55525	-0-	-0-	-0-	55321	2	204	9	Y	185	157	1	59
03	58869	X	39040	-0-	-19829	-0-	39031	2	9	9	Y	8	64	1	3
04	56970	X	33955	-0-	-23015	-0-	33955	2			Y	-0-	3	1	-0-
05	59365	X	21284	-0-	-38081	-0-	21284	2			Y	-0-			-0-
06	57450	X	32111	-0-	-25339	-0-	32111	2			Y	-0-			-0-
-----															
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389			
01	52452	X	45555	-0-	-6897	-0-	313	1	45242	2	N	-0-			-0-
02	45646	X	45024	-0-	-622	-0-	273	1	44751	2	N	-0-			-0-
03	47616	X	45683	-0-	-1933	-0-	274	1	45409	2	N	-0-			-0-
04	46080	X	43453	-0-	-2627	-0-	255	1	43198	2	N	-0-			-0-
05	48143	X	26349	-0-	-21794	-0-	186	1	26163	2	N	-0-			-0-
06	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	266	1	48983	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	51832 X	42026	-0-	-9806	-0-	41942 2	84 9	Y	76	79 1		14
02	46516 X	30964	-0-	-15552	-0-	30885 2	79 9	Y	72	73 1		13
03	48298 X	43843	-0-	-4455	-0-	43766 2	77 9	Y	70	66 1		17
04	41250 X	12602	-0-	-28648	-0-	12602 2		Y	-0-	17 1		-0-
05	42625 X	32333	-0-	-10292	-0-	32316 2	17 9	Y	15	10 1		5
06	48738 X	48738	-0-	-0-	-0-	48578 2	160 9	Y	145	117 1		33
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638		
01	194294 X	194294	-0-	-0-	-0-	194294 3		N	-0-			1
02	172579 X	147722	-0-	-24857	-0-	147722 3		N	-0-			1
03	186496 X	7976	-0-	-178520	-0-	7976 3		N	-0-			1
04	180480 X	31908	-0-	-148572	-0-	31908 3		N	-0-			1
05	186496 X	43354	-0-	-143142	-0-	43354 3		N	-0-			1
06	180480 X	157986	-0-	-22494	-0-	157986 3		N	-0-			1
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
01	63178 X	57410	-0-	-5768	-0-	36 1	56964 2	N	373	398 1		73
02	59102 X	52510	-0-	-6592	-0-	410 9	37 1	N	300	289 1		84
03	63178 X	56139	-0-	-7039	-0-	330 9	54 1	N	333	313 1		104
04	58110 X	25397	-0-	-32713	-0-	366 9	49 1	N	142	192 1		54
05	57908 X	41672	-0-	-16236	-0-	156 9	53 1	N	335	316 1		73
06	65426 X	65426	-0-	-0-	-0-	320 9	369 9	N	291	259 1		105
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
01	69161 X	58144	-0-	-11017	-0-	37 1	58107 2	Y	-0-			-0-
02	60929 X	43668	-0-	-17261	-0-	31 1	43637 2	Y	-0-			-0-
03	63488 X	1893	-0-	-61595	-0-	2 1	1891 2	Y	-0-			-0-
04	61440 X	288	-0-	-61152	-0-	1 1	287 2	Y	-0-			-0-
05	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-			Y	-0-			-0-
06	56280 X	53340	-0-	-2940	-0-	40 1	53300 2	Y	-0-			-0-
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
01	73966 X	66268	-0-	-7698	-0-	42 1	66225 2	Y	1	1 1		-0-
02	68034 X	49066	-0-	-18968	-0-	1 9	35 1	Y	1	1 1		-0-
03	72726 X	2175	-0-	-70551	-0-	2 1	2173 2	Y	-0-			-0-
04	68460 X	330	-0-	-68130	-0-	1 1	329 2	Y	-0-			-0-
05	68479 X	-0-	-0-	-68479	-0-			Y	-0-			-0-
06	64140 X	57932	-0-	-6208	-0-	44 1	57888 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878 - 20747		
01	356841 X	318838	-0-	-38003	-0-	318838 3		N	-0-			188
02	320711 X	263352	-0-	-57359	-0-	263352 3		N	-0-			188
03	331638 X	153643	-0-	-177995	-0-	153643 3		N	-0-			188
04	320940 X	132978	-0-	-187962	-0-	132934 3	44 9	N	40			228
05	323640 X	127942	-0-	-195698	-0-	127895 3	47 9	N	43			271
06	308550 X	208004	-0-	-100546	-0-	207951 3	53 9	N	48			319

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	55118 X	47641	-0-	-7477	-0-	30 1	47228 2	Y	348	377 1	68
						383 9					
02	49039 X	44674	-0-	-4365	-0-	31 1	44293 2	Y	318	297 1	89
						350 9					
03	52266 X	47798	-0-	-4468	-0-	46 1	47366 2	Y	351	330 1	110
						386 9					
04	48390 X	11507	-0-	-36883	-0-	22 1	11401 2	Y	76	157 1	29
						84 9					
05	48267 X	43197	-0-	-5070	-0-	55 1	42799 2	Y	312	273 1	68
						343 9					
06	48791 X	48791	-0-	-0-	-0-	37 1	48553 2	Y	183	185 1	66
						201 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 102AR		RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 203AH		RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10197 - 19711	
01	415524	X	307773	-0-	-107751	-0-	307260	2	513	9	Y	208
02	388716	X	230855	-0-	-157861	-0-	230503	2	352	9	Y	43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
04	355260	X	-0-	-0-	-355260	-0-					Y	82
05	367102	X	-0-	-0-	-367102	-0-					Y	109
06	297840	X	79389	-0-	-218451	-0-	78401	2	988	9	Y	176
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10751 - 20586	
01	674994	X	500932	-0-	-174062	-0-	1	1	500920	2	Y	4
							11	9				
02	631446	X	366576	-0-	-264870	-0-	366576	2			Y	-0-
03	597804	X	-0-	-0-	-597804	-0-					Y	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	391871	X	-0-	-0-	-391871	-0-					Y	-0-
06	484770	X	114858	-0-	-369912	-0-	182	1	114676	2	Y	-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395										
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 - 4355	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11



AMBLER (DELAWARE 4335)		//CONT.//		02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
LAYNE SWD, LLC				491460									
CLARK SWD				WELL #:	2W	RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4600 - 7000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANDECTOR (GRAYBURG)				02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623									
SCHARBAUER -J-				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000 - 4010
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-	

SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 - 3948
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-	

MAVERICK PERMIAN LLC				100319		RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3741 - 3749
EMBAR				WELL #:	62								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

NOBLES				WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 - 4010
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2	Y	-0-			-0-	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-			-0-	
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	Y	-0-			-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-			-0-	
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-			-0-	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 - 3970
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
MAVERICK PERMIAN LLC		100319															
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.		008716															
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368															
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708							
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300							
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
O & O OPERATORS, LLC.		617028							
GREGG "B"		WELL #: 2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					146
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					146
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					146
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					146
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					146
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					146
-----																
WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020								
01	1550 N	896	-0-	-654	-0-	896	3			Y	-0-					90
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					90
03	3100 N	3354	-0-	254	254	3354	3			Y	-0-					90
04	3000 N	3611	-0-	611	865	3611	3			Y	-0-					90
05	3100 N	3198	-0-	98	963	3198	3			Y	-0-					90
06	1800 X	239	-0-	-1561	-0-	239	3			Y	-0-					90
-----																
RESTORE OPERATING LLC		101994														
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 1		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
-----																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623														
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984								
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	200	2	17	9	N	15					105
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20					125
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					158
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	885	2	108	9	N	98	179	1			77
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	506	2	14	9	N	13					90
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23					113

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23	7			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	11	7			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2864	2	348	9	N	316	188	1			223
02	2465 X	466	-0-	-1999	-0-	443	3	23	9	N	21					244
03	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2109	3	211	9	N	192	184	1			252
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4606	3	594	9	N	540	542	1			250
05	3224 X	1430	-0-	-1794	-0-	1266	3	164	9	N	149	234	1			165
06	3120 X	1936	-0-	-1184	-0-	1721	3	215	9	N	195	180	1			180

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	11			203
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	96	194 1		105
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	58			163
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 1		77
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591								
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	14557 - 14913
01	23715 X	18015	-0-	-5700	-0-	17583 2	23 4	Y	372	186 1		719
02	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20189 2	21 4	Y	390	560 1		549
03	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	22526 2	23 4	Y	424	187 1		786
04	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	21738 2	436 9	Y	396	529 1		653
05	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22291 2	460 9	Y	418	545 1		526
*06	20820 X	19615	-0-	-1205	-0-	19168 2	447 9	Y	406	366 1		566

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534
01	34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	33850 2	44 4	Y	931	921 1		943	
02	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	34692 2	32 4	Y	788	752 1		979	
03	36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	35292 2	34 4	Y	736	931 1		784	
04	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	33795 2	749 9	Y	681	552 1		913	
05	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-	42403 2	914 9	Y	831	903 1		841	
*06	31950 X	7003	-0-	-24947	-0-	6831 2	172 9	Y	156	368 1		629	

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619 - 8771
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	240	173 1	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	394	130 1	391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	188	364 1	215
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	1 3	333 9	Y	303	176 1		342
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	6 3	200 9	Y	182	341 1		183
*06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	48 3	249 9	Y	226	171 1		238

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.//		03520 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8936 -	8986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	556	-0-	556	1479	278	1	278	3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	472	-0-	472	1951	278	1	194	3	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	365	-0-	365	2316	278	1	87	3	N	-0-	-0-	
04	2621 R	305	-0-	-2316	-0-	278	1	27	3	N	-0-	-0-	
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	278	1	67	3	N	-0-	-0-	
*06	861 R	861	-0-	-0-	-0-	308	1	553	3	N	-0-	-0-	

ATHENS (DEVONIAN)				04223 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
COYOTE OIL & GAS, INC.				186310									
MARATHON STATE "NT"		WELL #:		1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3727 -	3836
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ATHEY (CHERRY CANYON)				04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
NEELY 75		WELL #:		3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086 -	5120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	17	3	9	9	Y	8	12	1
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	15	3	2	9	Y	2		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6		11
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	3	20	9	Y	18	24	1
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	Y	6		11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19	3	11	9	Y	10	12	1

NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 -	5084
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1922 X	1523	-0-	-399	-0-	1514	3	9	9	Y	8	16	1
02	1769 X	1360	-0-	-409	-0-	1356	3	4	9	Y	4		13
03	1891 X	822	-0-	-1069	-0-	805	3	17	9	Y	15		28
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1952	3	19	9	Y	17	31	1
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1850	3	14	9	Y	13		27
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	Y	10	15	1

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 -	5096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	417	3	26	9	Y	24	49	1
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	373	3	15	9	Y	14		39
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	222	3	50	9	Y	45		84
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	537	3	58	9	Y	53	96	1
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	509	3	44	9	Y	40		81
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	473	3	34	9	Y	31	47	1

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 -	5100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	76	3	34	9	Y	31	51	1
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	68	3	13	9	Y	12		35
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	3	44	9	Y	40		75
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98	3	68	9	Y	62	100	1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	93	3	40	9	Y	36		73
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	Y	34	49	1

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	649	3	29	9	Y	26	17
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	581	3	10	9	Y	9	26
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	345	3	33	9	Y	30	56
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	837	3	40	9	Y	36	27
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	Y	27	54
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	737	3	23	9	Y	21	43
-----												
WALSH & WATTS, INC.				895060								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107
01	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-	28
02	3306 X	3149	-0-	-157	-0-	3149	2			N	-0-	28
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-	28
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-	28
05	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-	28
06	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-	28
-----												
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567								
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11887 -	12114
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RAYDEN				695567								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-	153
02	667 N	655	-0-	-12	-0-	655	3			N	-0-	153
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-	153
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-	153
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-	153
06	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-	153
-----												
ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 -	11547
01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-
02	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
04	750 #	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-	-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
06	750 #	180	-0-	-570	-0-	180	2			N	-0-	-0-



ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CNTY: PECOS				
WOLFPUP		WELL #:		7851	RRCID ->	297264	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7130 - 9170
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0	65	-0-	65	65	4 1	61 3	Y		-0-	-0-

RAYDEN				695567			CNTY: PECOS				
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-	155
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-				N	10	165
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-	165
04	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3			N	-0-	165
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-	165
06	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1142 3	17 9	N	15		180

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.		WELL #:		800520							
AUTA "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
COCKERHAM, JERRY		WELL #:		163940							
SABINE STATE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704			CNTY: REEVES				
SKYFALL		WELL #:		1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995															

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
01	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2010	3	28	9	N	25				174
02	2436 N	2336	-0-	-100	-0-	2314	3	22	9	N	20				194
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2455	3	10	9	N	9	177	1		26
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	N	7				33
05	3100 N	3481	-0-	381	381	3464	3	17	9	N	15				48
06	2613 N	2232	-0-	-381	-0-	2232	3			N	-0-				48

BRYANT "B"		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	N	28				187
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7				194
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1	175	1		20
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12				32
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16				48
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	N	6				54

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

FLOYD "16"		1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018	
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3601	3	160	9	N	145	373	1		56
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3420	3	138	9	N	125				181
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3621	3	139	9	N	126				307
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3654	3	131	9	N	119	197	1		229
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3897	3	120	9	N	109	190	1		148
*06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3816	3	119	9	N	108				256

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667							
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-	244
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-	244
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			N	-0-	244
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-	244
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			N	-0-	244
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3			N	-0-	244
-----											
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
-----											
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
-----											
AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700							
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A			
01	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	1831 3	35 9		N	32	220
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3003 3	12 9		N	11	231
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2885 3	98 9		N	89	320
04	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2507 3	6 9		N	5	144
05	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	2118 3			N	-0-	144
06	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	2156 3	6 9		N	5	149

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	50 2	14 9	N	13			294
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	36 2	1 9	N	1	171 1		124
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	42 2	21 9	N	19			143
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			143
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			143
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	144 2	23 9	N	21			164

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394  
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024

-----

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			367
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			367
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			367
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			367
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			367

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4346 X	2543	-0-	-1803	-0-	31	1	2512	2	Y	-0-			-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	29	1	2352	2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2484	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	2390	-0-	-160	-0-	30	1	2360	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	4867 X	222	-0-	-4645	-0-	222	2			N	-0-			46
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-			46
03	1984 X	32	-0-	-1952	-0-	32	2			N	-0-			46
04	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	1472	2			N	-0-			46
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			46
06	210 X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-			46

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

01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

01	651 X	77	-0-	-574	-0-	77	3			N	-0-			132
02	319 N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-			132
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			132
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			132
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			132

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			74
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			74
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			74
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			74
05	744 N	367	-0-	-377	-0-	367	3			N	-0-			74
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-			74

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		101	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		101	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		101	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		101	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		101	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		101	
-----												
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	839	3	2 4 Y	-0-		-0-	
02	2175 X	1223	-0-	-952	-0-	1223	3	Y	-0-		-0-	
03	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2264	3	1 4 Y	-0-		-0-	
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	Y	-0-		-0-	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-		-0-	
06	2190 N	1597	-0-	-593	-0-	1597	3	Y	-0-		-0-	
-----												
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		119	
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		119	
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		119	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		119	
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		119	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		119	
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
01	3844 X	1327	-0-	-2517	-0-	1327	3	N	-0-		40	
02	3596 X	2458	-0-	-1138	-0-	2458	3	N	-0-		40	
03	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	858	3	N	-0-		40	
04	2730 X	1230	-0-	-1500	-0-	1230	3	N	-0-		40	
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3	N	-0-		40	
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3	N	-0-		40	
-----												
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-		117	
02	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3	N	-0-		117	
03	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	3	N	-0-		117	
04	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	3	N	-0-		117	
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-		117	
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-		117	
-----												
BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175		
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		363	
02	2001 N	1456	-0-	-545	-0-	1456	3	N	-0-		363	
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1488	3	333 9 N	303	302 1	364	
04	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	1010	3	25 9 N	23		387	
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1883	3	56 9 N	51		438	
06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1716	3	22 9 N	20		458	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS									
TWINN OIL CO. 875023									
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
HARD ROCK O&G 355717									
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING									
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685									
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	122
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	137

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
RAY, JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
VITAL ENERGY, INC.				100951											
GILLIHAN		WELL #:		3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					61
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

BROUGHTON-WISE				WELL #:	1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9282 - 9375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5036 - 5310	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
03	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200								
CREWS & MAST		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CREWS & MAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)												
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
MAYO, C.		//CONT.//		047200	WELL #: 1801A			RRCID -> 117206	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 3024	- 3069
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 12 (YATES)												
CONTANGO RESOURCES, LLC				09250 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS	
UNIVERSITY 12-F				100222	WELL #: 3			RRCID -> 085816	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 2829	- 3005
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 12-F												
				WELL #: 2	RRCID -> 091714			COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 10297	PERF. 2823	- 2921	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC												
STATE OF TEXAS -T-				WELL #: 2	RRCID -> 019621			COMPL. DATE 11/03/1946	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2750	- 2950	
*12	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
*01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
*02	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS -V-												
				WELL #: 4	RRCID -> 065958			COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 10168	PERF. N/A		
*12	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*01	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*02	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
-----												
WTG EXPLORATION												
TEXU "R"				WELL #: 1	RRCID -> 078062			COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 2835	- 2947	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02	348 N	235	-0-	-113	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193			330
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	171	1	120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	180	1	139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	77	5	228
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	362	1	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149			164

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

XTO ENERGY INC. 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

01	4650 X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			Y	-0-			71
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-			71
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1	35	1	37
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-			37
05	4495 X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-			37
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-			37

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	3277	-0-	-1807	-0-		3264	2	13	9	48
02		4988 X	3265	-0-	-1723	-0-		3265	2			48
03		5332 X	3219	-0-	-2113	-0-		3218	2	1	9	25
04		5160 X	2448	-0-	-2712	-0-		2448	2			25
05		5332 X	2312	-0-	-3020	-0-		2312	2			25
06		3390 X	2422	-0-	-968	-0-		2422	2			25
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7												
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THORNTON, BLUFORD												
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
01		1736 N	899	-0-	-837	-0-		897	3	2	4	-0-
02		1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-						-0-
03		1860 N	1818	-0-	-42	-0-		1818	3			-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	3			-0-
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	3			-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	3			-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
01		1085 N	135	-0-	-950	-0-		135	2			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-						-0-
03		1302 N	61	-0-	-1241	-0-		61	2			-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2			-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
-----												
HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WATSON, L. A. ET AL B //CONT.// 945936															
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
01		6014 X	4304	-0-	-1710	-0-	4294	3	8	4	Y	2	3	1	5
02		6032 X	5539	-0-	-493	-0-	5539	3			Y	-0-			5
03		6510 X	5885	-0-	-625	-0-	5883	3	2	4	Y	-0-			5
04		6300 X	6188	-0-	-112	-0-	6188	3			Y	-0-			5
05		6510 X	3293	-0-	-3217	-0-	3293	3			Y	-0-			5
06		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			5
-----															
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
01		3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	1858	3	4	4	Y	-0-			-0-
02		3509 X	2270	-0-	-1239	-0-	2270	3			Y	-0-			-0-
03		3348 X	2569	-0-	-779	-0-	2568	3	1	4	Y	-0-			-0-
04		3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010	3			Y	-0-			-0-
05		3255 X	656	-0-	-2599	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
01		27528 X	20661	-0-	-6867	-0-	20548	2	113	9	Y	103	108	1	181
02		24853 X	11690	-0-	-13163	-0-	11690	2			Y	-0-			181
03		26381 X	19955	-0-	-6426	-0-	19955	2			Y	-0-			181
04		27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			Y	-0-			181
05		26381 X	12803	-0-	-13578	-0-	12803	2			Y	-0-			181
06		19980 X	12885	-0-	-7095	-0-	12828	2	57	9	Y	52	97	1	136
-----															
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			5
02		174 N	105	-0-	-69	-0-	105	2			Y	-0-			5
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			5
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			5
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-			5
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			5
-----															
MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO 2												
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		8029 X	4276	-0-	-3753	-0-	4276	2		Y	-0-	134
02		7250 X	4253	-0-	-2997	-0-	4253	2		Y	-0-	134
03		7750 X	5666	-0-	-2084	-0-	5666	2	2 9	Y	66 1	70
04		7500 X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2		Y	-0-	70
05		7254 X	2052	-0-	-5202	-0-	2052	2		Y	-0-	70
06		5490 X	2522	-0-	-2968	-0-	2522	2		Y	-0-	70
-----												
HILL UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563												
01		8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831	3		Y	-0-	144
02		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3		Y	-0-	144
03		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3		Y	-0-	144
04		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3		Y	-0-	144
05		7812 X	3855	-0-	-3957	-0-	3855	3		Y	-0-	144
06		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	3		Y	-0-	144
-----												
CAMPBELL ESTATE ETAL												
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887												
01		19189 X	6936	-0-	-12253	-0-	6899	3	25 4	Y	11 21 1	38
02		17951 X	11750	-0-	-6201	-0-	11747	3	1 4	Y	2	40
03		12958 X	7717	-0-	-5241	-0-	7713	3	4 4	Y	-0-	40
04		12540 X	5669	-0-	-6871	-0-	5669	3		Y	-0-	40
05		12958 X	7074	-0-	-5884	-0-	7074	3		Y	-0-	40
06		12150 X	264	-0-	-11886	-0-	264	3		Y	-0-	40
-----												
WATSON, L A												
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584												
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WATSON, L. A. "B" ET AL												
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	4402 X	698	-0-	-3704	-0-	698	3			N	-0-					140
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					140
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3			N	-0-					140
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					140
*05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					140
06	2430 X	842	-0-	-1588	-0-	842	3			N	-0-					143

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

01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7964	3	14	9	Y	13					46
02	8700 X	660	-0-	-8040	-0-	651	3	9	9	Y	8					54
03	9300 X	253	-0-	-9047	-0-	253	3			Y	-0-					54
04	9000 X	1099	-0-	-7901	-0-	1099	3			Y	-0-					54
05	7967 X	5970	-0-	-1997	-0-	5970	3			Y	-0-					54
06	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	6007	3			Y	-0-					54

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					60
02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					60
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5922	2	2	9	Y	2	30	1			32
04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					32
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					32
06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					32

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

01	6262 X	4422	-0-	-1840	-0-	4417	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6147	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					-0-
05	6169 X	1320	-0-	-4849	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-



BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	34	-0-	34	34	34	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
-----											
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
01	12803 X	2596	-0-	-10207	-0-	2596	2	N	-0-		266
02	9889 X	380	-0-	-9509	-0-	380	2	N	-0-		266
03	9827 X	4135	-0-	-5692	-0-	4135	2	N	-0-		266
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2	N	-0-		266
05	9827 X	8418	-0-	-1409	-0-	8418	2	N	-0-		266
06	3990 X	1538	-0-	-2452	-0-	1538	2	N	-0-		266
-----											
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
01	8308 X	3529	-0-	-4779	-0-	3523	3	6 4	Y	-0-	5 1 6
02	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-		6
03	7440 X	4907	-0-	-2533	-0-	4905	3	2 4	Y	-0-	6
04	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3		Y	-0-	6
05	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	6783	3		Y	-0-	6
06	4740 X	2434	-0-	-2306	-0-	2434	3		Y	-0-	6
-----											
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
01	4526 X	2619	-0-	-1907	-0-	2610	2	9 9	Y	8	53
02	3480 X	2652	-0-	-828	-0-	2652	2		Y	-0-	53
03	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2		Y	-0-	27
04	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2		Y	-0-	27
05	3720 X	2945	-0-	-775	-0-	2945	2		Y	-0-	27
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		Y	-0-	27
-----											
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
01	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3524	3	3 4	Y	-0-	-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-	-0-
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	3	1 4	Y	-0-	-0-
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3		Y	-0-	-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3		Y	-0-	-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-	-0-
-----											
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
01	19251 X	9336	-0-	-9915	-0-	9228	2	108 9	Y	98	79 1 155
02	10208 X	6998	-0-	-3210	-0-	6998	2		Y	-0-	155
03	10912 X	4538	-0-	-6374	-0-	4538	2		Y	-0-	155
04	10560 X	7654	-0-	-2906	-0-	7654	2		Y	-0-	155
05	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2		Y	-0-	155
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12178	2	48 9	Y	44	83 1 116

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-		5293 2		Y	-0-		299
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		5274 2		Y	-0-		299
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-		5778 2		Y	-0-		299
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-		5746 2		Y	-0-		299
05	5580 X	1196	-0-	-4384	-0-		1196 2		Y	-0-		299
06	5400 X	3156	-0-	-2244	-0-		3156 2		Y	-0-		299
-----												
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720				
01	589 N	387	-0-	-202	-0-		387 2		N	-0-		81
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-		81
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		N	-0-		81
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 2		N	-0-		81
05	248 N	184	-0-	-64	-0-		184 2		N	-0-		81
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		81
-----												
BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750				
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		4722 3		N	-0-		73
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4720 3		N	-0-		73
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-		4451 3		N	-0-		73
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		3861 3		N	-0-		73
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		3761 3		N	-0-		73
06	480 X	343	-0-	-137	-0-		343 3		N	-0-		73
-----												
APACHE CORPORATION		027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
-----												
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460				
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-		7962 3	14 9	Y	13		19
02	5278 X	4940	-0-	-338	-0-		4931 3	9 9	Y	8		27
03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-		18568 3		Y	-0-		27
04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-		13838 3		Y	-0-		27
05	7440 X	4979	-0-	-2461	-0-		4979 3		Y	-0-		27
06	7200 X	844	-0-	-6356	-0-		844 3		Y	-0-		27
-----												
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
01	9393 X	8303	-0-	-1090	-0-		8303 3		Y	-0-		4
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-		8797 3		Y	-0-		4
03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-		10759 3		Y	-0-		4
04	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-		10414 3		Y	-0-		4
05	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-		10652 3		Y	-0-		4
06	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-		10372 3		Y	-0-		4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
COOPER 49		WELL #:		2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4712 X	4001	-0-	-711	-0-	4001 3		Y	-0-		48	
02		5829 X	5395	-0-	-434	-0-	5395 3		Y	-0-		48	
03		6231 X	4926	-0-	-1305	-0-	4926 3		Y	-0-		48	
04		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 3		Y	-0-		48	
05		5797 X	4836	-0-	-961	-0-	4836 3		Y	-0-		48	
06		5580 X	5074	-0-	-506	-0-	5074 3		Y	-0-		48	
-----													
COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039		
01		1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 3		Y	-0-		4	
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-		4	
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-		4	
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-		4	
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y	-0-		4	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-		4	
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100
PYOTE GAS UNIT 2													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		WELL #:		1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222
WOOD UNIT													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
-----													
SMC OIL & GAS, INC.		789634		WELL #:		2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183
STALLINGS GAS UNIT													
01		3503 X	2769	-0-	-734	-0-	2769 3		N	-0-		69	
02		3277 X	2786	-0-	-491	-0-	2786 3		N	-0-		69	
03		3503 X	2191	-0-	-1312	-0-	2191 3		N	-0-		69	
04		3210 X	1182	-0-	-2028	-0-	1182 3		N	-0-		69	
*05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		69	
06		2880 X	336	-0-	-2544	-0-	336 3		N	-0-		69	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
WATSON, L. A. ET AL B													
01		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		Y	-0-		-0-	
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-	
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HILL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 3	Y	-0-		1
02	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 3	Y	-0-		1
03	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 3	Y	-0-		1
04	900 N	734	-0-	-166	-0-	734 3	Y	-0-		1
05	837 N	151	-0-	-686	-0-	151 3	Y	-0-		1
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		Y	-0-		1
-----										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025		
01	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	1024 3	2 4 Y	-0-		-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	Y	-0-		-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191 3	1 4 Y	-0-		-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	Y	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	Y	-0-		-0-
06	1440 N	872	-0-	-568	-0-	872 3	Y	-0-		-0-
-----										
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431		
01	19840 X	8879	-0-	-10961	-0-	8872 3	7 9 Y	6	19 1	155
02	18531 X	408	-0-	-18123	-0-	407 3	1 9 Y	1		156
03	6231 X	59	-0-	-6172	-0-	59 3	Y	-0-		156
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-		Y	-0-		156
05	8866 X	91	-0-	-8775	-0-	91 3	Y	-0-		156
06	8580 X	4258	-0-	-4322	-0-	4258 3	Y	-0-		156
-----										
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551		
01	8959 X	1234	-0-	-7725	-0-	1229 3	3 4 Y	2	18 1	26
02	8381 X	2647	-0-	-5734	-0-	2646 3	1 9 Y	1		27
03	2821 X	844	-0-	-1977	-0-	842 3	1 4 Y	1		28
04	2730 X	40	-0-	-2690	-0-	40 3	Y	-0-		28
05	2821 X	1741	-0-	-1080	-0-	1741 3	Y	-0-		28
06	2730 X	573	-0-	-2157	-0-	573 3	Y	-0-		28
-----										
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980		
01	8711 X	1659	-0-	-7052	-0-	1653 3	4 4 Y	2	10 1	14
02	7076 X	2651	-0-	-4425	-0-	2650 3	1 9 Y	1		15
03	2976 X	776	-0-	-2200	-0-	775 3	1 4 Y	-0-		15
04	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	1 3	Y	-0-		15
05	2976 X	1709	-0-	-1267	-0-	1709 3	Y	-0-		15
06	2730 X	1647	-0-	-1083	-0-	1647 3	Y	-0-		15

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6510 X	742	-0-	-5768	-0-	737 3	3 4	Y	2	17 1	24
02	6090 X	17	-0-	-6073	-0-	2 9		Y	-0-		24
03	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	17 3		Y	1		25
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	1 4	1 9	Y	-0-		25
05	1054 X	495	-0-	-559	-0-	495 3		Y	-0-		25
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		Y	-0-		25
-----											
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
01	4402 X	1545	-0-	-2857	-0-	1535 3	10 4	Y	-0-	26 1	33
02	4234 X	1141	-0-	-3093	-0-	1141 3		Y	-0-		33
03	4247 X	330	-0-	-3917	-0-	330 3		Y	-0-		33
04	4110 X	332	-0-	-3778	-0-	332 3		Y	-0-		33
05	1550 X	559	-0-	-991	-0-	559 3		Y	-0-		33
06	1500 X	48	-0-	-1452	-0-	48 3		Y	-0-		33
-----											
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
01	9796 X	288	-0-	-9508	-0-	287 3	1 4	Y	-0-	2 1	3
02	3451 X	653	-0-	-2798	-0-	653 3		Y	-0-		3
03	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	79 3		Y	-0-		3
04	3570 X	742	-0-	-2828	-0-	742 3		Y	-0-		3
05	744 X	638	-0-	-106	-0-	638 3		Y	-0-		3
06	690 X	39	-0-	-651	-0-	39 3		Y	-0-		3
-----											
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	3279 3	6 4	Y	5	1 1	7
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	1		8
03	4650 X	4233	-0-	-417	-0-	5784 3	1 9	Y	1		9
04	4500 X	2566	-0-	-1934	-0-	4230 3	2 4	Y	-0-		9
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		9
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6301 3		Y	-0-		9
-----											
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
01	7998 X	2975	-0-	-5023	-0-	2965 3	10 4	Y	-0-	3 1	3
02	4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982 3		Y	-0-		3
03	4526 X	2454	-0-	-2072	-0-	2453 3	1 4	Y	-0-		3
04	4350 X	1120	-0-	-3230	-0-	1120 3		Y	-0-		3
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		Y	-0-		3
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 3		Y	-0-		3
-----											
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399 3	N	-0-		119
02	2987 X	2752	-0-	-235	-0-	2752 3	N	-0-		119
03	3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	2408 3	N	-0-		119
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3	N	-0-		119
05	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378 3	N	-0-		119
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-		119
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378		
01	12338 X	105	-0-	-12233	-0-	103 3	1 4 Y	1	7 1	9
02	8236 X	5306	-0-	-2930	-0-	5306 3	Y	-0-		9
03	7347 X	2432	-0-	-4915	-0-	2429 3	3 4 Y	-0-		9
04	4860 X	1135	-0-	-3725	-0-	1135 3	Y	-0-		9
05	5673 X	5509	-0-	-164	-0-	5509 3	Y	-0-		9
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3	Y	-0-		9
-----										
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276		
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-		Y	-0-	6 1	8
02	3045 X	809	-0-	-2236	-0-	809 3	Y	-0-		8
03	3255 X	124	-0-	-3131	-0-	124 3	Y	-0-		8
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		Y	-0-		8
05	2201 X	1212	-0-	-989	-0-	1212 3	Y	-0-		8
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3	Y	-0-		8
-----										
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626		
01	5053 X	668	-0-	-4385	-0-	665 3	3 4 Y	-0-	5 1	7
02	3857 X	1021	-0-	-2836	-0-	1020 3	1 9 Y	1		8
03	2573 X	271	-0-	-2302	-0-	271 3	Y	-0-		8
04	1440 X	1	-0-	-1439	-0-	1 3	Y	-0-		8
05	1488 X	959	-0-	-529	-0-	959 3	Y	-0-		8
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	Y	-0-		8
-----										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	561 3	2 4 Y	-0-		-0-
02	725 N	419	-0-	-306	-0-	419 3	Y	-0-		-0-
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	Y	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	Y	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
01	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	3843 3	8 4 Y	-0-	6 1	8
02	5481 X	5077	-0-	-404	-0-	5077 3	Y	-0-		8
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5503 3	2 4 Y	-0-		8
04	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258 3	Y	-0-		8
05	5425 X	3150	-0-	-2275	-0-	3150 3	Y	-0-		8
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-		Y	-0-		8

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5239 X	2188	-0-	-3051	-0-	2172 3	16 4	Y	-0-	5 1	6
02		4814 X	2624	-0-	-2190	-0-	2624 3		Y	-0-		6
03		3007 X	1033	-0-	-1974	-0-	1032 3	1 4	Y	-0-		6
04		2910 X	194	-0-	-2716	-0-	194 3		Y	-0-		6
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		Y	-0-		6
06		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3		Y	-0-		6
-----												
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625		
01		16833 X	6801	-0-	-10032	-0-	6782 3	19 4	Y	-0-	15 1	19
02		15747 X	9170	-0-	-6577	-0-	9169 3	1 4	Y	-0-		19
03		10013 X	4376	-0-	-5637	-0-	4374 3	2 4	Y	-0-		19
04		9690 X	316	-0-	-9374	-0-	316 3		Y	-0-		19
05		10013 X	436	-0-	-9577	-0-	436 3		Y	-0-		19
06		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-		19
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280		
01		7192 X	1130	-0-	-6062	-0-	1118 3	8 4	Y	4	16 1	25
							4 9					
02		4147 X	1000	-0-	-3147	-0-	1000 3		Y	-0-		25
03		4061 X	530	-0-	-3531	-0-	530 3		Y	-0-		25
04		2250 X	303	-0-	-1947	-0-	303 3		Y	-0-		25
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		25
06		1080 X	5	-0-	-1075	-0-	5 3		Y	-0-		25
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482 - 15563		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.13880 - 18600		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574								
COX-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369								
SOFT TAIL		WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27	70 1	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	80		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60		189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		198

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)		09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	1189	-0-	1189	1189	1189 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2633	-0-	2633	3822	2633 3	Y	-0-		-0-



BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992						
01	530	N	530	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
04	510	N	509	-0-	-1	509	2			N	-0-				-0-
05	558	N	479	-0-	-79	479	2			N	-0-				-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT				-0-
-----															
BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798						
01	62	N	62	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
02	58	N	53	-0-	-5	53	2			Y	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	435	2	28	9	Y	25	24	1	6
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	389	2	34	9	Y	31	28	1	9
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	Y	46	47	1	8
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	543	2	52	9	Y	47	45	1	10
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37	9	Y	34	38	1	6
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			6

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892					
01	13454 X	11050	-0-	-2404	-0-	10951	2	99	9	Y	90	98	0	5
02	12586 X	9401	-0-	-3185	-0-	9321	2	80	9	Y	73	74	0	4
03	12462 X	11080	-0-	-1382	-0-	10974	2	106	9	Y	96	95	0	5
04	11040 X	9244	-0-	-1796	-0-	9149	2	95	9	Y	86	86	0	5
05	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11083	2	255	9	Y	232	224	0	13
*06	10710 X	4896	-0-	-5814	-0-	4783	2	113	9	Y	103	109	0	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
01	4712 X	3741	-0-	-971	-0-	3720	2	21	9	Y	19	19	0	1
02	4408 X	3183	-0-	-1225	-0-	3170	2	13	9	Y	12	12	0	1
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	3990 X	1715	-0-	-2275	-0-	1707	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	3589	2	14	9	Y	13	12	0	1
*06	3630 X	2797	-0-	-833	-0-	2791	2	6	9	Y	5	6	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
01	7812 X	4022	-0-	-3790	-0-	4020	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	7308 X	4353	-0-	-2955	-0-	4350	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-			-0-
04	6030 X	3244	-0-	-2786	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	5518 X	5512	-0-	-6	-0-	5506	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*06	4500 X	4308	-0-	-192	-0-	4306	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
01	12741 X	8672	-0-	-4069	-0-	8650	2	22	9	Y	20	21	0	1
02	11919 X	8656	-0-	-3263	-0-	8633	2	23	9	Y	21	21	0	1
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	11130 X	8314	-0-	-2816	-0-	8282	2	32	9	Y	29	27	0	2
05	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10622	2	46	9	Y	42	42	0	2
*06	8940 X	4287	-0-	-4653	-0-	4269	2	18	9	Y	16	17	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
01	6851 X	4815	-0-	-2036	-0-	4794	2	21	9	Y	19	19	0	1
02	6409 X	4197	-0-	-2212	-0-	4179	2	18	9	Y	16	16	0	1
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	4890 X	2942	-0-	-1948	-0-	2934	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	4805 X	4241	-0-	-564	-0-	4231	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
*06	4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	3317	2	8	9	Y	7	7	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	12493 X	7163	-0-	-5330	-0-	7139	2	24	9	Y	22	23	0	1
02	11687 X	7700	-0-	-3987	-0-	7670	2	30	9	Y	27	27	0	1
03	11098 X	7880	-0-	-3218	-0-	7856	2	24	9	Y	22	22	0	1
04	10170 X	7353	-0-	-2817	-0-	7339	2	14	9	Y	13	13	0	1
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8764	2	23	9	Y	21	21	0	1
*06	7980 X	7668	-0-	-312	-0-	7640	2	28	9	Y	25	24	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
01	51274 X	43209	-0-	-8065	-0-	42946	2	263	9	Y	239	242	0	12
02	47966 X	34309	-0-	-13657	-0-	34017	2	292	9	Y	265	264	0	13
03	51274 X	34333	-0-	-16941	-0-	34029	2	304	9	Y	276	275	0	14
04	49110 X	25237	-0-	-23873	-0-	25015	2	222	9	Y	202	204	0	12
05	43245 X	41044	-0-	-2201	-0-	41009	2	35	9	Y	32	42	0	2
*06	41820 X	29336	-0-	-12484	-0-	29314	2	22	9	Y	20	21	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
01	2852 X	1477	-0-	-1375	-0-	1451	2	26	9	Y	24	24	0	61
02	2668 X	1653	-0-	-1015	-0-	1621	2	32	9	Y	29	29	0	61
03	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2131	2	41	9	Y	37	36	0	62
04	2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1949	2	20	9	Y	18	19	0	61
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1652	2	30	9	Y	27	20	0	68
*06	2100 N	1580	-0-	-520	-0-	1568	2	12	9	Y	11	12	0	67
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
01	3968 X	2374	-0-	-1594	-0-	2363	2	11	9	Y	10	10	0	1
02	3712 X	2556	-0-	-1156	-0-	2544	2	12	9	Y	11	11	0	1
03	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2808	2	10	9	Y	9	10	0	-0-
04	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2662	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	3223	2	14	9	Y	13	12	0	1
*06	2730 X	2409	-0-	-321	-0-	2389	2	20	9	Y	18	18	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7772	2	62	9	Y	56	58	0	3
02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9565	2	72	9	Y	65	65	0	3
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9688	2	92	9	Y	84	83	0	4
04	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7729	2	57	9	Y	52	53	0	3
05	10292 X	8784	-0-	-1508	-0-	8720	2	64	9	Y	58	58	0	3
*06	9960 X	8397	-0-	-1563	-0-	8343	2	54	9	Y	49	49	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
01	19964 X	16118	-0-	-3846	-0-	15924	2	194	9	Y	176	185	0	9
02	18676 X	14260	-0-	-4416	-0-	14170	2	90	9	Y	82	87	0	4
03	19561 X	17290	-0-	-2271	-0-	16946	2	344	9	Y	313	302	0	15
04	18930 X	15122	-0-	-3808	-0-	15001	2	121	9	Y	110	119	0	6
05	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17647	2	154	9	Y	140	138	0	8
*06	16740 X	6026	-0-	-10714	-0-	5981	2	45	9	Y	41	46	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
01	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1651	2	12	9	Y	11	11	0	1
02	1914 N	1890	-0-	-24	-0-	1881	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
03	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1559	2	14	9	Y	13	12	0	1
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	Y	22	22	0	1
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	18	0	1
*06	1530 N	1044	-0-	-486	-0-	1037	2	7	9	Y	6	7	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
01	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4359 2	31 9	Y	28	28 0				1
02	4466 X	3615	-0-	-851	-0-	3591 2	24 9	Y	22	22 0				1
03	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	4085 2	21 9	Y	19	19 0				1
04	4620 X	3204	-0-	-1416	-0-	3186 2	18 9	Y	16	16 0				1
05	5518 X	4744	-0-	-774	-0-	4723 2	21 9	Y	19	19 0				1
*06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4043 2	17 9	Y	15	15 0				1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	753 2	2 9	Y	2	2 0				-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1	1 0				-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9	Y	1	1 0				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362 2	2 9	Y	2	2 0				-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1373 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
*06	1050 N	672	-0-	-378	-0-	668 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
01	47213 X	39971	-0-	-7242	-0-	39817 2	154 9	Y	140	142 0				7
02	42978 X	27972	-0-	-15006	-0-	27822 2	150 9	Y	136	136 0				7
03	45942 X	36783	-0-	-9159	-0-	36628 2	155 9	Y	141	141 0				7
04	44460 X	25285	-0-	-19175	-0-	25196 2	89 9	Y	81	83 0				5
05	39959 X	39845	-0-	-114	-0-	39698 2	147 9	Y	134	131 0				8
*06	38670 X	32321	-0-	-6349	-0-	32194 2	127 9	Y	115	115 0				8
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
01	29667 X	14218	-0-	-15449	-0-	14149 2	69 9	Y	63	77 0				3
02	27753 X	15829	-0-	-11924	-0-	15751 2	78 9	Y	71	71 0				3
03	27404 X	21528	-0-	-5876	-0-	21465 2	63 9	Y	57	57 0				3
04	25770 X	20690	-0-	-5080	-0-	20533 2	157 9	Y	143	138 0				8
05	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	26186 2	217 9	Y	197	194 0				11
*06	20820 X	20037	-0-	-783	-0-	19943 2	94 9	Y	85	90 0				6
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1225 2	7 9	Y	6	6 0				-0-
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	794 2	9 9	Y	8	8 0				-0-
03	992 N	723	-0-	-269	-0-	719 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
04	960 N	623	-0-	-337	-0-	620 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1157 2	25 9	Y	23	22 0				1
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	866 2	11 9	Y	10	10 0				1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
01	6107 X	3326	-0-	-2781	-0-	3305 2	21 9	Y	19	19 0				1
02	5713 X	3454	-0-	-2259	-0-	3428 2	26 9	Y	24	24 0				1
03	5115 X	4137	-0-	-978	-0-	4109 2	28 9	Y	25	25 0				1
04	4110 X	3108	-0-	-1002	-0-	3089 2	19 9	Y	17	17 0				1
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4431 2	19 9	Y	17	17 0				1
*06	3990 X	2563	-0-	-1427	-0-	2553 2	10 9	Y	9	9 0				1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
01	29233 X	18914	-0-	-10319	-0-	18857 2	57 9	Y	52	51 0				3
02	27347 X	20978	-0-	-6369	-0-	20947 2	31 9	Y	28	30 0				1
03	28117 X	27162	-0-	-955	-0-	27105 2	57 9	Y	52	50 0				3
04	26790 X	22074	-0-	-4716	-0-	22056 2	18 9	Y	16	18 0				1
05	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29725 2	43 9	Y	39	38 0				2
*06	26280 X	12312	-0-	-13968	-0-	12299 2	13 9	Y	12	13 0				1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	2689 2	13 9	Y	12	12 0		1
02	4292 X	2861	-0-	-1431	-0-	2842 2	19 9	Y	17	17 0		1
03	4588 X	852	-0-	-3736	-0-	848 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
04	4440 X	2464	-0-	-1976	-0-	2445 2	19 9	Y	17	16 0		1
05	4464 X	4008	-0-	-456	-0-	3986 2	22 9	Y	20	20 0		1
*06	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2660 2	12 9	Y	11	11 0		1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931			
01	7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	5792 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
02	6931 X	5616	-0-	-1315	-0-	5595 2	21 9	Y	19	18 0		1
03	7409 X	5636	-0-	-1773	-0-	5605 2	31 9	Y	28	28 0		1
04	7020 X	3958	-0-	-3062	-0-	3939 2	19 9	Y	17	17 0		1
05	6479 X	4855	-0-	-1624	-0-	4833 2	22 9	Y	20	20 0		1
*06	5820 X	4215	-0-	-1605	-0-	4202 2	13 9	Y	12	12 0		1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846			
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5951 2	42 9	Y	38	40 0		2
02	5336 X	4869	-0-	-467	-0-	4839 2	30 9	Y	27	28 0		1
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0		-0-
04	5520 X	4311	-0-	-1209	-0-	4299 2	12 9	Y	11	10 0		1
05	6479 X	5161	-0-	-1318	-0-	5148 2	13 9	Y	12	12 0		1
*06	5790 X	3560	-0-	-2230	-0-	3557 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830			
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1006 2	10 9	Y	9	9 0		-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160 2	25 9	Y	23	22 0		1
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1022 2	12 9	Y	11	11 0		1
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1048 2	10 9	Y	9	9 0		1
*06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	893 2	14 9	Y	13	13 0		1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952			
01	5456 X	3521	-0-	-1935	-0-	3513 2	8 9	Y	7	8 0		-0-
02	5104 X	3280	-0-	-1824	-0-	3274 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
03	4526 X	824	-0-	-3702	-0-	823 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
05	4030 X	509	-0-	-3521	-0-	508 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*06	3420 X	1238	-0-	-2182	-0-	1236 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070			
01	20801 X	13322	-0-	-7479	-0-	13301 2	21 9	Y	19	20 0		1
02	19459 X	14955	-0-	-4504	-0-	14934 2	21 9	Y	19	19 0		1
03	18693 X	15531	-0-	-3162	-0-	15491 2	40 9	Y	36	35 0		2
04	17430 X	12224	-0-	-5206	-0-	12187 2	37 9	Y	34	34 0		2
05	15996 X	13880	-0-	-2116	-0-	13847 2	33 9	Y	30	30 0		2
*06	15480 X	11148	-0-	-4332	-0-	11119 2	29 9	Y	26	26 0		2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950			
01	7378 X	7217	-0-	-161	-0-	7195 2	22 9	Y	20	20 0		1
02	6902 X	6086	-0-	-816	-0-	6074 2	12 9	Y	11	11 0		1
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	6659 2	18 9	Y	16	16 0		1
04	7020 X	4200	-0-	-2820	-0-	4183 2	17 9	Y	15	15 0		1
05	7223 X	6980	-0-	-243	-0-	6971 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
*06	6990 X	2869	-0-	-4121	-0-	2865 2	4 9	Y	4	4 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021		
01	7316 X	6846	-0-	-470	-0-	6822	2	24 9	Y	22	22 0	1
02	6844 X	6551	-0-	-293	-0-	6526	2	25 9	Y	23	23 0	1
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7412	2	29 9	Y	26	26 0	1
04	7080 X	5135	-0-	-1945	-0-	5121	2	14 9	Y	13	13 0	1
05	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8724	2	11 9	Y	10	10 0	1
*06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7560	2	12 9	Y	11	11 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994		
01	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	2432	2	1 9	Y	1	2 0	-0-
02	3886 X	1032	-0-	-2854	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
03	4154 X	2241	-0-	-1913	-0-	2241	2		Y	-0-		-0-
04	4020 X	1602	-0-	-2418	-0-	1602	2		Y	-0-		-0-
05	3875 X	2670	-0-	-1205	-0-	2670	2		Y	-0-		-0-
*06	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043		
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-		-0-
02	261 N	137	-0-	-124	-0-	136	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	71	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	139	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950		
01	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	4655	2	14 9	Y	13	13 0	1
02	5974 X	5156	-0-	-818	-0-	5141	2	15 9	Y	14	14 0	1
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	5701	2	9 9	Y	8	9 0	-0-
04	5880 X	4908	-0-	-972	-0-	4896	2	12 9	Y	11	10 0	1
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	2	15 9	Y	14	14 0	1
*06	5520 X	4629	-0-	-891	-0-	4628	2	1 9	Y	1	2 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8360 - 9276		
01	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	6874	2	13 9	Y	12	12 0	1
02	7540 X	7075	-0-	-465	-0-	7067	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7559	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
04	7800 X	6373	-0-	-1427	-0-	6353	2	20 9	Y	18	17 0	1
05	7564 X	5474	-0-	-2090	-0-	5468	2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*06	7320 X	6519	-0-	-801	-0-	6515	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8413 - 9084		
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2539	2	73 9	Y	66	68 0	3
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2721	2	65 9	Y	59	59 0	3
03	3100 N	3307	-0-	207	207	3178	2	129 9	Y	117	114 0	6
04	2796 N	2589	-0-	-207	-0-	2477	2	112 9	Y	102	102 0	6
05	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	2690	2	83 9	Y	75	77 0	4
*06	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2878	2	73 9	Y	66	66 0	4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	52173 X	30779	-0-	-21394	-0-	30734	2	45	9	Y	41	41	0	2
02	48807 X	31869	-0-	-16938	-0-	31816	2	53	9	Y	48	48	0	2
03	52173 X	36663	-0-	-15510	-0-	36624	2	39	9	Y	35	35	0	2
04	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	31978	2	41	9	Y	37	37	0	2
05	34069 X	23950	-0-	-10119	-0-	23913	2	37	9	Y	34	34	0	2
*06	35490 X	24336	-0-	-11154	-0-	24307	2	29	9	Y	26	26	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867					
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049					
01	3813 X	3196	-0-	-617	-0-	3181	2	15	9	Y	14	13	0	1
02	3567 X	2866	-0-	-701	-0-	2849	2	17	9	Y	15	15	0	1
03	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	2979	2	14	9	Y	13	13	0	1
04	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	2093	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3591	2	15	9	Y	14	13	0	1
*06	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	2687	2	8	9	Y	7	8	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992					
01	11904 X	8515	-0-	-3389	-0-	8456	2	59	9	Y	54	55	0	3
02	11136 X	9330	-0-	-1806	-0-	9262	2	68	9	Y	62	62	0	3
03	10974 X	10308	-0-	-666	-0-	10239	2	69	9	Y	63	63	0	3
04	10500 X	8356	-0-	-2144	-0-	8298	2	58	9	Y	53	53	0	3
05	9982 X	9649	-0-	-333	-0-	9582	2	67	9	Y	61	60	0	4
*06	9990 X	7991	-0-	-1999	-0-	7944	2	47	9	Y	43	44	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770					
01	6200 X	4018	-0-	-2182	-0-	3972	2	46	9	Y	42	43	0	2
02	5800 X	4228	-0-	-1572	-0-	4182	2	46	9	Y	42	42	0	2
03	6200 X	4156	-0-	-2044	-0-	4108	2	48	9	Y	44	44	0	2
04	5850 X	3229	-0-	-2621	-0-	3190	2	39	9	Y	35	35	0	2
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4810	2	52	9	Y	47	46	0	3
*06	4380 X	3303	-0-	-1077	-0-	3268	2	35	9	Y	32	33	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676					
01	16089 X	15446	-0-	-643	-0-	15421	2	25	9	Y	23	24	0	1
02	15051 X	14822	-0-	-229	-0-	14787	2	35	9	Y	32	31	0	2
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16455	2	41	9	Y	37	37	0	2
04	15570 X	10895	-0-	-4675	-0-	10873	2	22	9	Y	20	21	0	1
05	15841 X	15451	-0-	-390	-0-	15432	2	19	9	Y	17	17	0	1
*06	15960 X	10844	-0-	-5116	-0-	10831	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 295629	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7985	-		8020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3463 2	2 9	Y	2	4 0		-0-
02	3799 X	2857	-0-	-942	-0-	2831 2	26 9	Y	24	23 0		1
03	4061 X	2963	-0-	-1098	-0-	2934 2	29 9	Y	26	26 0		1
04	3930 X	2795	-0-	-1135	-0-	2773 2	22 9	Y	20	20 0		1
05	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3418 2	17 9	Y	15	15 0		1
*06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2975 2	17 9	Y	15	15 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8106	-		8936		
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5868 2	13 9	Y	12	11 0		1
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5362 2	13 9	Y	12	12 0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5516 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*06	5700 X	4247	-0-	-1453	-0-	4241 2	6 9	Y	5	5 0		-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 7586	-		9095		
01	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1769 2	34 9	Y	31	32 0		2
02	1856 N	1758	-0-	-98	-0-	1721 2	37 9	Y	34	34 0		2
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1603 2	25 9	Y	23	24 0		1
04	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1544 2	7 9	Y	6	7 0		-0-
05	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1874 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1971 2	41 9	Y	37	35 0		2

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 2944	-		2962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2904	-		2919		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2920	-		2930		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	244 2	26 9	Y	24	23 1		6
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	191 2	28 9	Y	25	26 1		5
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	198 2	29 9	Y	26	24 1		7
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	201 2	32 9	Y	29	31 1		5
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	190 2	29 9	Y	26	25 1		6
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			6



-----  
BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	24	1			6
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	2	28	9	Y	25	26	1			5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

-----  
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	12	2	13	9	Y	12	12	1			3
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	2	26	9	Y	24	22	1			5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

-----  
UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
OXY USA INC. 630591  
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 - 2940
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 2966 - 2975		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 2942 - 2960		
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1991	2	4	9	Y	4	-0-
02	2146 N	1400	-0-	-746	-0-	1396	2	4	9	Y	4	-0-
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2092	2	3	9	Y	3	-0-
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1706	2	2	9	Y	2	-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	Y	6	-0-
06	2040 N	1497	-0-	-543	-0-	1490	2	7	9	Y	6	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2893 - 2991		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-							-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	Y	-0-							-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-							-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-							-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-							-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-							-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965						
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-							-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-							-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-							-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-							-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980								
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-							-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-							-0-
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2	N	-0-							-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-							-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-							-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990								
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-							-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2	N	-0-							-0-
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2	N	-0-							-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-							-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-							-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-							-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	145 N	79	-0-	-66	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

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

01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

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

01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-				-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	5 4	101 2	Y	-0-				-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 4	128 2	Y	-0-				-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	9 1	88 2	Y	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	Y	-0-				-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 4	86 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
						5 1							
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592			
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	20 1	265 2	Y	6	6 1			-0-
02	348 N	279	-0-	-69	-0-	11 4	238 2	Y	4	4 1			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	18 1	301 2	Y	1	1 1			-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	19 4	206 2	Y	-0-				-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	1	1 1			-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	1 9	201 2	Y	-0-				-0-
						15 1							
						5 4							
						23 1							
						8 4							
						12 1							
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566			
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	Y	-0-				-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	15 4	323 2	Y	-0-				-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	25 1	408 2	Y	-0-				-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	26 4	279 2	Y	-0-				-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 1	415 2	Y	-0-				-0-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	7 4	273 2	Y	-0-				-0-
						31 1							
						10 4							
						16 1							
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415											
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12157 - 12292			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162											
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750			
01	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 3	N	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-				-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3	N	-0-				-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 3	N	-0-				-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	573 3	N	-0-	1 4			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719												
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			21
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			21
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			21
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			21
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			21
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319					
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			30
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			30
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			30
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			30
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			30
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293					
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
02	551 N	549	-0-	-2	-0-	549	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369					
01	2697 X	1433	-0-	-1264	-0-	1392	3	11	4	Y	-0-			80
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	4	Y	-0-			80
03	1457 X	1217	-0-	-240	-0-	1191	3	26	5	Y	-0-			80
04	1380 X	631	-0-	-749	-0-	617	3	14	5	Y	-0-			80
05	1550 N	660	-0-	-890	-0-	639	3	21	5	Y	-0-			80
06	1170 N	648	-0-	-522	-0-	629	3	19	5	Y	-0-			80
-----														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351 - 11360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	384	-0-	-2220	-0-	373	3	3	4	Y	-0-		53
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	1	4	Y	-0-		53
03	1519 N	515	-0-	-1004	-0-	504	3	11	5	Y	-0-		53
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1333	3	30	5	Y	-0-		53
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1290	3	41	5	Y	-0-		53
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1251	3	38	5	Y	-0-		53
-----													
MIDLAND "AC" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11340 - 11358
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MIDLAND 'AH' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11346 - 11358
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
-----													
MIDLAND -AB- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	4612 - 5412
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
JACWIL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11320 - 12020	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3			Y	-0-		-0-
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3			Y	-0-		-0-
04	750 N	405	-0-	-345	-0-	405	3			Y	-0-		-0-
05	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	3			Y	-0-		-0-
*06	540 N	209	-0-	-331	-0-	209	3			Y	-0-		-0-
-----													
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220									
BRANDENBURG		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10016 - 10032	
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	534	2	18	9	Y	16	29 1	43
02	609 N	566	-0-	-43	-0-	551	2	15	9	Y	14		57
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	582	2	8	9	Y	7	51 1	13
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11		24
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	592	2	13	9	Y	12		36
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	496	2	2	9	Y	2	28 1	10

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051													
MOORES ESTATE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2635 - 2685						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MOORES ESTATE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293 PERF. 2620 - 2630						
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13				43
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				43
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
-----															
VALLEY "M"		WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235 PERF. 2759 - 3217						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				54
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				54
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
-----															
VALLEY "Q"		WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 3002 - 3088						
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445 PERF. 2768 - 3265						
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051													
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.// 12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051								
MOOERS ESTATE		WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7 2	15 9	Y	14	49
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	49
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 2	20 9	Y	18	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #: 8		RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOUSTON STATE		WELL #: 8		RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIMBER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUDEMAN "7-26"		WELL #: 2		RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		027200								
BRAUN "10"		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800 - 15274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2024									
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	158177	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11750 - 13316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11000 - 15836
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	15777	PERF.11787 - 15777
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:		1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12022 - 15835
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	38H	RRCID -> 163359	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11805	- 15338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	37H	RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	39H	RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2024							
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:	3H	RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	43H	RRCID -> 166544	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11742	- 14734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	44H	RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	40H	RRCID -> 167652	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 15774	PERF.11885	- 15774	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2024							

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024																
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024																
-----																
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024																
-----																
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					244
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5	133	5			116
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	N	42					158
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	974	3	40	9	N	36					194
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2146	3	58	9	N	53	185	1			62
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18					80

-----  
 MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2123	3	106	9	N	96					200
02	1972 X	960	-0-	-1012	-0-	923	3	37	9	N	34					234
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1702	3	36	9	N	33					267
04	2160 X	481	-0-	-1679	-0-	457	3	24	9	N	22					289
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1323	3	44	9	N	40	184	1			145
06	1680 N	226	-0-	-1454	-0-	226	3			N	-0-					145

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12366 - 15655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664 - 15540
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1914 3	30 9	N	27		154
02	1189 N	721	-0-	-468	-0-	715 3	6 9	N	5		159
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	N	1		160
04	1800 N	369	-0-	-1431	-0-	355 3	14 9	N	13		173
05	775 N	507	-0-	-268	-0-	397 3	110 9	N	100	184 1	89
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	881	743 1	227
-----											
BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VITAL ENERGY, INC.		100951			RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519
TOONE 13-157		WELL #:		1							
01	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-				N	-0-	411
02	12238 X	39	-0-	-12199	-0-	39 2			N	-0-	411
03	9951 X	7990	-0-	-1961	-0-	7990 2			N	-0-	411
04	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26727 2	141 9	N	128		539
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9810 2	12 9	N	11		550
06	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303 2			N	-0-	550
-----											
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103



CAPRITO (ATOKA)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY GAS UNIT "36"      15499 060      NON-ASSOCIATED      CAPACITY      CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1      RRCID -> 058890      COMPL. DATE 04/02/1974      TOTAL DEPTH 19050      PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115	3		N	-0-			183
02		3277 X	2913	-0-	-364	-0-	2913	3		N	-0-			183
03		3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3		N	-0-			183
04		3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3		N	-0-			183
05		3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3		N	-0-			183
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-			183

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

01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3		N	-0-			29
02		4176 X	3720	-0-	-456	-0-	3720	3		N	-0-			29
03		4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3687	3		N	-0-			29
04		5190 X	3996	-0-	-1194	-0-	3996	3		N	-0-			29
05		5363 X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	3		N	-0-			29
06		5190 X	4001	-0-	-1189	-0-	4001	3		N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)  
JETTA OPERATING COMPANY, INC.  
STATE GAS UNIT -B-      15499 380      ASSOCIATED      49B      CNTY: WARD  
432283  
WELL #: 8      RRCID -> 295096      COMPL. DATE 10/27/1984      TOTAL DEPTH 6625      PERF. 6008 - 6470

01		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	4		N	-0-			-0-
02		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	4		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	4		N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	4		N	-0-			-0-

CAPRITO (ELLENBURGER)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
WEST CAPRITO UNIT      15499 500      NON-ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1      RRCID -> 055091      COMPL. DATE 07/13/1989      TOTAL DEPTH 19091      PERF.11733 - 12203

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CAPRITO (FUSSELMAN)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY -L-      15499 575      NON-ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1      RRCID -> 068276      COMPL. DATE N/A      TOTAL DEPTH 18500      PERF.15741 - 15792

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CAPRITO (MISS.)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
WEST CAPRITO UNIT      15499 670      NON-ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 3      RRCID -> 058826      COMPL. DATE 04/30/1974      TOTAL DEPTH 15110      PERF. N/A

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST		000118											
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST		000118											
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674											
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623											
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
FORTUNE UNIT		WELL #:	2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WALSH & WATTS, INC.		895060											
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:	1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.15644 - 15703			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
FORTUNE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096072	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	15720	PERF.12141 - 12786			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRANITE STATE		WELL #:	1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739			
01	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	992 N	65	-0-	-927	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	810 N	62	-0-	-748	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	372 N	18	-0-	-354	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-

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

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-		-0-
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-		-0-
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
04	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
05	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	900	2		N	-0-		-0-
06	3120 X	135	-0-	-2985	-0-	135	2		N	-0-		-0-
-----												
CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		Y	-0-		-0-
02	6351 X	6131	-0-	-220	-0-	6131	2		Y	-0-		-0-
03	6789 X	6439	-0-	-350	-0-	6439	2		Y	-0-		-0-
04	5880 X	5246	-0-	-634	-0-	5246	2		Y	-0-		-0-
05	6541 X	1676	-0-	-4865	-0-	1676	2		Y	-0-		-0-
06	6330 X	479	-0-	-5851	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
-----												
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804
01	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	943	-0-	-1444	-0-	943	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	50	-0-	-2260	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----												
EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
-----												
GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 - 5065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		25 N	25	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	59	-0-	-34	59	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	13	-0-	-167	13	2	Y	-0-		-0-
-----											
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570
01		428 N	428	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	455	2	Y	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
05		496 N	151	-0-	-345	151	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	42	-0-	-558	42	2	Y	-0-		-0-
-----											
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611
01		3193 X	2757	-0-	-436	2757	2	N	-0-		-0-
02		3125 X	3125	-0-	-0-	3125	2	N	-0-		-0-
03		3337 X	3337	-0-	-0-	3337	2	N	-0-		-0-
04		3336 X	3336	-0-	-0-	3336	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	1280	-0-	-2068	1280	2	N	-0-		-0-
06		3240 X	93	-0-	-3147	93	2	N	-0-		-0-
-----											
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
01		3038 X	1538	-0-	-1500	1538	2	N	-0-		-0-
02		2320 X	1368	-0-	-952	1368	2	N	-0-		-0-
03		2263 X	1392	-0-	-871	1392	2	N	-0-		-0-
04		1770 X	1397	-0-	-373	1397	2	N	-0-		-0-
05		1829 X	681	-0-	-1148	681	2	N	-0-		-0-
06		1500 X	90	-0-	-1410	90	2	N	-0-		-0-
-----											
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924
01		356 N	356	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	167	-0-	-267	167	2	Y	-0-		-0-
06		390 N	41	-0-	-349	41	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012	- 4550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	135	-0-	135	140	135	2	N	-0-		-0-	
03	14B DENY	383	-0-	383	523	383	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	369	-0-	369	892	369	2	N	-0-		-0-	
05	892 X	-0-	-0-	-892	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143	- 4463
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-		-0-	
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-		-0-	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-		-0-	
04	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2	N	-0-		-0-	
05	2728 X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
06	2640 X	208	-0-	-2432	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
-----												
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460	- 4868
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
-----												
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546	- 4871
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
-----												
CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686	- 14702
01	22177 X	89	-0-	-22088	-0-	89	3	Y	-0-	5	0	-0-
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5374	3	Y	9	8	0	1
03	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15723	3	Y	77	73	0	5
04	34425 X	34425	-0-	-0-	-0-	33729	3	Y	-0-	5	0	-0-
05	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25793	3	Y	7	7	0	-0-
06	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	3	Y	-0-			-0-
-----												
CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703										
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677	- 19704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WJC, INC.		888140													
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
APV MCCAMEY LLC		028617													
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
MCENTIRE 33				WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-			24
02		116 #	74	-0-	-42	-0-	74	2			Y	-0-			24
03		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1			25
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	113	88	2			Y	-0-			25
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	181	68	2			Y	-0-			25
-----															
MCENTIRE 34				WELL #:	6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437		
01		372 #	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-			12
02		261 #	235	-0-	-26	-0-	235	2			Y	-0-			12
03		310 #	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1			13
04	DLQ	G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	414	186	2	1	9	Y	1			14
06	DLQ	G-10	300	-0-	300	714	300	2			Y	-0-			14
-----															
MCENTIRE 2				WELL #:	1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A		
01		614 R	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1			11
02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1			12
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			12
04	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	616	143	2			Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	512	-0-	512	1128	512	2			Y	-0-			12
-----															
MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396		
01		682 #	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-			2
02		464 #	424	-0-	-40	-0-	423	2	1	9	Y	1			3
03		527 #	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	Y	1			4
04	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	409	2	1	9	Y	1			5
05	DLQ	G-10	337	-0-	337	747	334	2	3	9	Y	3			8
06	DLQ	G-10	540	-0-	540	1287	539	2	1	9	Y	1			9
-----															
MCENTIRE 33				WELL #:	5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511		
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	Y	1			28
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	43	2	2	9	Y	2			30
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1			31
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1			32
05	DLQ	G-10	51	-0-	51	66	51	2			Y	-0-			32
06	DLQ	G-10	41	-0-	41	107	40	2	1	9	Y	1			33
-----															
BOLDING ENERGY, LLC				080199											
BROWNFIELD 15				WELL #:	1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465		
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.// 080199		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		17
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-		17
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		17
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		17
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		17
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-		17
-----											
WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489			
01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		25
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		25
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		25
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		25
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		25
*06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		25
-----											
GUNTER "25"		WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974			
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1 9	Y	1	19
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	17	3	1 9	Y	1	20
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1 9	Y	1	21
04	DLQ G-10	19	-0-	19	19	18	3	1 9	Y	1	22
05	DLQ G-10	18	-0-	18	37	17	3	1 9	Y	1	23
06	DLQ G-10	19	-0-	19	56	18	3	1 9	Y	1	24
-----											
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726			
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053			
BADE A		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053			
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		2
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		2
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		2
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		2
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		2
*06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	424 2	6 9	N	5		5			52
02	406 #	394	-0-	-12	-0-	384 2	10 9	N	9		9			61
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-		-0-			61
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417 2	3 9	N	3		3			64
05	434 #	404	-0-	-30	-0-	402 2	2 9	N	2		2			66
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	391 2	6 9	N	5		5			71
-----														
BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635 2	8 9	N	7		7			37
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	595 2	6 9	N	5		5			42
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-			42
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	617 2	19 9	N	17		17			59
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9	N	3		3			62
*06	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-			62
-----														
BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
01	434 #	337	-0-	-97	-0-	337 2		N	-0-		-0-			80
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	355 2	2 9	N	2		2			82
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-			82
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-			82
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	N	2		2			84
*06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	N	1		1			85
-----														
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		-0-			-0-
02	232 #	230	-0-	-2	-0-	230 2		N	-0-		-0-			-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-		-0-			-0-
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-		-0-			-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-			-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	164 2	2 9	N	2		2			72
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-	50 1		22
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	N	8		8			30
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	193 2	6 9	N	5		5			35
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	210 2	8 9	N	7		7			42
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	155 2	6 9	N	5		5			47
-----														
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	578 2	13 9	N	12		12			92
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	539 2	23 9	N	21		21	88 1		25
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13		13			38
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	553 2	17 9	N	15		15			53
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	545 2	11 9	N	10		10			63
*06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	535 2	10 9	N	9		9			72
-----														
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	N	8		8			40
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	694 2	17 9	N	15		15			55
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	723 2	11 9	N	10		10			65
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	691 2	8 9	N	7		7			72
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	691 2	9 9	N	8		8			80
*06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	648 2	8 9	N	7		7			87

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650									
BADE "C"				WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		596 R	596	-0-	-0-	-0-	585 2	11 9	N	10			112
02		551 #	537	-0-	-14	-0-	537 2		N	-0-			112
03		589 #	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-	83 1		29
04		570 #	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-			29
05		593 R	593	-0-	-0-	-0-	590 2	3 9	N	3			32
06		570 #	563	-0-	-7	-0-	545 2	18 9	N	16			48
-----													
BADE "C"				WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144	
01		341 #	325	-0-	-16	-0-	312 2	13 9	N	12			87
02		319 #	282	-0-	-37	-0-	263 2	19 9	N	17			104
03		310 #	299	-0-	-11	-0-	282 2	17 9	N	15	96 1		23
04		300 #	262	-0-	-38	-0-	260 2	2 9	N	2			25
05		310 #	297	-0-	-13	-0-	289 2	8 9	N	7			32
*06		304 R	304	-0-	-0-	-0-	285 2	19 9	N	17			49
-----													
BADE "C"				WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198	
01		961 #	599	-0-	-362	-0-	577 2	22 9	N	20			95
02		899 #	740	-0-	-159	-0-	707 2	33 9	N	30	87 1		38
03		961 #	778	-0-	-183	-0-	754 2	24 9	N	22			60
04		930 #	624	-0-	-306	-0-	604 2	20 9	N	18			78
05		847 R	847	-0-	-0-	-0-	819 2	28 9	N	25			103
*06		791 R	791	-0-	-0-	-0-	767 2	24 9	N	22			125
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
F. CONGER 19				WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A	
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	68	-0-	-82	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	51	-0-	-104	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	88	-0-	-62	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
02		174 #	146	-0-	-28	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
03		186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
04		180 #	56	-0-	-124	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	94	-0-	-92	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A	
01		439 R	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9	Y	6	7 1		1
02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	490 3	6 9	Y	5	4 1		2
03		691 R	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5	4 1		3
04		420 #	300	-0-	-120	-0-	300 3		Y	-0-	2 1		1
05		434 #	349	-0-	-85	-0-	346 3	3 9	Y	3	3 1		1
06		575 R	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9	Y	5	5 1		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A					
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-				-0-
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
-----															
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A					
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	110	-0-	-64	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A					
01	750 R	750	-0-	-0-	-0-	625	3	125	9	Y	114	136	1		21
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	575	3	113	9	Y	103	86	1		38
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	577	3	113	9	Y	103	86	1		55
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	Y	6	44	1		17
05	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1056	3	107	9	Y	97	92	1		22
*06	779 R	779	-0-	-0-	-0-	679	3	100	9	Y	91	89	1		24

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949					
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
02	261 #	225	-0-	-36	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101					
01	434 #	302	-0-	-132	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
02	406 #	208	-0-	-198	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
03	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
04	420 #	101	-0-	-319	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
05	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-				-0-
06	300 #	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251					
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535					
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
03	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY 7				WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577					
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533					
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1		1
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-	1	1		-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1		1
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1		1
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487					
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495					
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7393	- 7524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	294	-0-	-25	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7127	- 7289						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6603	- 6793						
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482	COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6865	- 6949						
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
02	203 #	163	-0-	-40	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
-----														
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7520	- 7553						
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
-----														
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7404	- 7462						
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	373	3	2	9	Y	2			14
02	464 #	334	-0-	-130	-0-	334	3			Y	-0-			14
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	411	3	1	9	Y	1			15
04	450 #	72	-0-	-378	-0-	72	3			Y	-0-			15
05	372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-			15
06	390 #	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-			15
-----														
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600	COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6760	- 6898						
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 #	254	-0-	-149	-0-	250 3	4 9	Y	4		21
02	319 #	302	-0-	-17	-0-	301 3	1 9	Y	1		22
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		22
04	300 #	152	-0-	-148	-0-	152 3		Y	-0-		22
05	310 #	169	-0-	-141	-0-	168 3	1 9	Y	1		23
06	330 #	215	-0-	-115	-0-	215 3		Y	-0-		23
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		38
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		38
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		38
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118 3		N	-0-		38
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		38
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		38
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	417 3	129 9	Y	117	140 1	21
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	384 3	113 9	Y	103	87 1	37
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	385 3	110 9	Y	100	84 1	53
04	360 #	194	-0-	-166	-0-	186 3	8 9	Y	7	43 1	17
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	705 3	103 9	Y	94	90 1	21
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	454 3	99 9	Y	90	87 1	24
-----											
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	149 3	9 9	Y	8		36
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	144 3	17 9	Y	15	18 1	33
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	171 3	12 9	Y	11	18 1	26
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	95 3	7 9	Y	6		32
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	211 3	4 9	Y	4	17 1	19
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	172 3	6 9	Y	5		24
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	296 3	12 9	Y	11	13 1	2
02	319 #	250	-0-	-69	-0-	239 3	11 9	Y	10	8 1	4
03	341 #	249	-0-	-92	-0-	239 3	10 9	Y	9	8 1	5
04	330 #	116	-0-	-214	-0-	115 3	1 9	Y	1	4 1	2
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	438 3	10 9	Y	9	9 1	2
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	292 3	9 9	Y	8	8 1	2
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
01	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
05	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	231	-0-	-219	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
01	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	360	-0-	-150	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
01	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	251	3	113	9	Y	103	169	1	49
02	432 R	432	-0-	-0-	-0-	325	3	107	9	Y	97			146
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	371	3	91	9	Y	83	174	1	55
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	154	3	43	9	Y	39			94
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	256	3	103	9	Y	94	168	1	20
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	241	3	74	9	Y	67			87
-----														
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	253	-0-	-137	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
06	480 #	352	-0-	-128	-0-	352	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3				Y	-0-			-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 3				Y	-0-			-0-
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3				Y	-0-			-0-
04	570 #	249	-0-	-321	-0-	249 3				Y	-0-			-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404 3				Y	-0-			-0-
06	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3				Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3				Y	-0-			-0-
02	203 #	165	-0-	-38	-0-	165 3				Y	-0-			-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3				Y	-0-			-0-
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	80 3				Y	-0-			-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3				Y	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3				Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3				Y	-0-			65
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3				Y	-0-			65
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3				Y	-0-			65
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3				Y	-0-			65
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3				Y	-0-			65
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3				Y	-0-			65
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3				Y	-0-			-0-
02	116 #	82	-0-	-34	-0-	82 3				Y	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3				Y	-0-			-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	40 3				Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3				Y	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3				Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	283 3				Y	-0-			-0-
02	319 #	260	-0-	-59	-0-	260 3				Y	-0-			-0-
03	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3				Y	-0-			-0-
04	330 #	112	-0-	-218	-0-	112 3				Y	-0-			-0-
05	341 #	167	-0-	-174	-0-	167 3				Y	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3				Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				Y	-0-			-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3				Y	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3				Y	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				Y	-0-			-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3				Y	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-	-0-	
02		203 #	151	-0-	-52	-0-	151	3		Y	-0-	-0-	
03		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3		Y	-0-	-0-	
04		210 #	73	-0-	-137	-0-	73	3		Y	-0-	-0-	
05		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	-0-	
06		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-	-0-	
-----													
F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278	
01		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-	-0-	
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-	-0-	
03		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-	-0-	
04		270 #	129	-0-	-141	-0-	129	3		Y	-0-	-0-	
05		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-	-0-	
06		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-	-0-	
-----													
RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319	
01		457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3 9	Y	3	1	
02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2 9	Y	2	1	
03		496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2 9	Y	2	1	
04		330 #	213	-0-	-117	-0-	213	3		Y	-0-	-0-	
05		341 #	219	-0-	-122	-0-	217	3	2 9	Y	2	1	
06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2 9	Y	2	1	
-----													
F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224	
01		713 #	163	-0-	-550	-0-	13	1	150 3	Y	-0-	-0-	
02		696 #	254	-0-	-442	-0-	21	1	233 3	Y	-0-	-0-	
03		744 #	178	-0-	-566	-0-	15	1	163 3	Y	-0-	-0-	
04		720 #	72	-0-	-648	-0-	6	1	66 3	Y	-0-	-0-	
05		651 #	299	-0-	-352	-0-	20	1	279 3	Y	-0-	-0-	
06		592 R	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548 3	Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154						
01		646 R	646	-0-	-0-	64	1	582	3	Y	-0-			-0-
02		565 R	565	-0-	-0-	62	1	503	3	Y	-0-			-0-
03		601 R	601	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	-0-			-0-
04		600 #	204	-0-	-396	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620					Y	-0-			-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600					Y	-0-			-0-
-----														
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925						
01		62 #	54	-0-	-8	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	58	-0-	-4	5	4							
04		60 #	26	-0-	-34	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	4	-0-	-58	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
*06		113 R	113	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
						5	1	108	2	Y	-0-			-0-
-----														
RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097						
01		300 R	300	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			-0-
02		289 R	289	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-			-0-
03		309 R	309	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
04		300 #	119	-0-	-181	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
05		310 #	301	-0-	-9	22	1	279	3	Y	-0-			-0-
06		300 #	262	-0-	-38	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323						
01		224 R	224	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02		343 R	343	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
03		470 R	470	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
05		162 R	162	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
06		300 R	300	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354						
01		62 #	54	-0-	-8	54	3			Y	-0-			-0-
02		58 #	49	-0-	-9	49	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	49	-0-	-13	49	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	21	-0-	-39	21	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	256 3		Y	-0-		-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
04	330 #	124	-0-	-206	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
01	403 #	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-		-0-
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271 3		N	-0-		-0-
05	403 #	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	356 3		N	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
02	174 #	127	-0-	-47	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	61	-0-	-119	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
05	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
06	210 #	133	-0-	-77	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	172 3	7 9	Y	6	7 1	1
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	158 3	6 9	Y	5	4 1	2
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	159 3	6 9	Y	5	4 1	3
04	210 #	77	-0-	-133	-0-	77 3		Y	-0-	2 1	1
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	187 3	4 9	Y	4	4 1	1
-----											
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	403 #	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	31	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	371	-0-	-32	-0-	27	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	24	1	299	3	Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	15	16	0	3
						17	9							
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	17	18	0	2
						19	9							
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	17	16	0	3
						19	9							
04	330 #	114	-0-	-216	-0-	12	1	95	3	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
01	465 #	44	-0-	-421	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	43	-0-	-276	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
-----														
ALLEIN "A"				WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	26	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-			-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	22 1	200 3	Y	-0-		-0-
02	203 #	192	-0-	-11	-0-	21 1	171 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	24 1	179 3	Y	-0-		-0-
04	210 #	68	-0-	-142	-0-	8 1	60 3	Y	-0-		-0-
05	217 #	191	-0-	-26	-0-	19 1	172 3	Y	-0-		-0-
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	22 1	186 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313	
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	83 1	747 3	Y	-0-		-0-
02	768 R	768	-0-	-0-	-0-	85 1	683 3	Y	-0-		-0-
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	98 1	729 3	Y	-0-		-0-
04	810 #	268	-0-	-542	-0-	30 1	238 3	Y	-0-		-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	90 1	799 3	Y	-0-		-0-
06	932 R	932	-0-	-0-	-0-	99 1	833 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178	
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	48 1	433 3	Y	-0-		-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	46 1	374 3	Y	-0-		-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	53 1	394 3	Y	-0-		-0-
04	480 #	182	-0-	-298	-0-	20 1	162 3	Y	-0-		-0-
05	947 R	947	-0-	-0-	-0-	91 1	856 3	Y	-0-		-0-
*06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	58 1	491 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136	
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y	-0-		-0-
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	42 1	466 3	Y	-0-		-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	45 1	491 3	Y	-0-		-0-
04	510 #	178	-0-	-332	-0-	14 1	164 3	Y	-0-		-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176	
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-		-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 3	Y	-0-		-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	Y	-0-		-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	50 1	560 3	Y	16	17 0	3
						18 9					
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	49 1	552 3	Y	17	18 0	2
						19 9					
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	Y	18	17 0	3
						20 9					
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	17 1	195 3	Y	17	11 0	9
						19 9					
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	50 1	640 3	Y	18	22 0	5
						20 9					
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	59 1	719 3	Y	14	15 0	3
						15 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153								
01	527 #	460	-0-	-67	-0-	46	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	435 #	401	-0-	-34	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	51	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	145	-0-	-275	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112								
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	67	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	87 #	63	-0-	-24	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
-----																
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069								
01	527 #	333	-0-	-194	-0-	33	1	296	3	Y	4					10
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	Y	3					13
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	38	1	274	3	Y	4	14	1			3
04	330 #	97	-0-	-233	-0-	11	1	85	3	Y	1					4
05	527 #	71	-0-	-456	-0-	8	1	56	3	Y	6					10
06	510 #	142	-0-	-368	-0-	17	1	123	3	Y	2					12
-----																
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852								
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	92	-0-	-178	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	209	-0-	-61	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105				
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 3	Y	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	21 1	226 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770				
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
-----												
RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022												
-----												
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718				
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	Y	1			7
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	Y	4	4 1		7
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364 3	2 9	Y	2	4 1		5
04	330 #	204	-0-	-126	-0-	203 3	1 9	Y	1			6
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	449 3	1 9	Y	1	3 1		4
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	Y	1			5
-----												
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564				
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
02	261 #	255	-0-	-6	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
04	270 #	123	-0-	-147	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438					
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
-----															
TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494					
01		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02		116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
04		120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
-----															
CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502					
01		749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			-0-
02		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
03		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
04		480 #	293	-0-	-187	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05		496 #	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
06		907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639					
01		155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02		145 #	52	-0-	-93	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04		120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
05		124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
-----															
F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429			
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3		Y	-0-	-0-
02	377 #	332	-0-	-45	-0-	332	3		Y	-0-	-0-
03	403 #	333	-0-	-70	-0-	333	3		Y	-0-	-0-
04	390 #	143	-0-	-247	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376			
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3		Y	-0-	-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-	-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
-----											
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028			
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-	-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-	-0-
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-	-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296			
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	397	3	3 9	Y	3	1
02	464 #	405	-0-	-59	-0-	403	3	2 9	Y	2	1
03	496 #	402	-0-	-94	-0-	400	3	2 9	Y	2	1
04	450 #	172	-0-	-278	-0-	172	3		Y	-0-	-0-
05	434 #	212	-0-	-222	-0-	210	3	2 9	Y	2	1
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-	-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

01	248 #	131	-0-	-117	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	261 #	172	-0-	-89	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	177	-0-	-102	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	2	3	0			-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	600 #	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	600 #	431	-0-	-169	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

01	14B2 EXT	476	-0-	476	1596	476	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	685	-0-	685	2281	685	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	688	-0-	688	2969	688	3			Y	-0-					-0-
04	3277 R	308	-0-	-2969	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	409	-0-	-191	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01	341 #	186	-0-	-155	-0-	185	3	1	9	Y	1					7
02	232 #	161	-0-	-71	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			7
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2	4	1			5
04	210 #	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y	1					6
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					5

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	Y	-0-				-0-
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	7 1	71 3	Y	-0-				-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y	-0-				-0-
04		90 #	33	-0-	-57	-0-	3 1	30 3	Y	-0-				-0-
05		93 #	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y	-0-				-0-
06		90 #	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 3	Y	-0-				-0-
-----														
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052						
01		246 R	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y	-0-				-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 3	Y	-0-				-0-
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-				-0-
04		180 #	99	-0-	-81	-0-	8 1	91 3	Y	-0-				-0-
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	Y	-0-				-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-				-0-
-----														
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741						
01		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-				1
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-				1
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-				1
04		210 #	100	-0-	-110	-0-	100 3		Y	-0-				1
05		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	1 1			-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3		Y	-0-				-0-
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A						
01		930 #	284	-0-	-646	-0-	13 1	259 2	Y	3	4 1			-0-
							9 4	3 9						
02		667 #	238	-0-	-429	-0-	10 1	203 2	Y	3	2 1			1
							22 4	3 9						
03		372 #	244	-0-	-128	-0-	11 1	231 2	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
04		330 #	195	-0-	-135	-0-	9 1	178 2	Y	5	5 1			-0-
							2 4	6 9						
05		334 R	334	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	9	8 1			1
							8 4	10 9						
06		351 R	351	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	16	16 1			1
							1 4	18 9						
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	9 1	96 3	Y	3	4 0			1
							3 9							
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	2	3 0			-0-
							2 9							
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	Y	-0-				-0-
04		90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y	-0-				-0-
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-				-0-
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	2	1 0			1
							2 9							
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	4 0			1
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	3 3	2 9	Y	2	3 0			-0-
03		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
05		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-				-0-



-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	14	1	268	2	Y	15	14 1	3
						25	4	17	9				
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	10	1	215	2	Y	16	15 1	4
						26	4	18	9				
03	341 #	308	-0-	-33	-0-	12	1	261	2	Y	17	19 1	2
						16	4	19	9				
04	330 #	226	-0-	-104	-0-	7	1	146	2	Y	12	11 1	3
						60	4	13	9				
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	10	1	213	2	Y	10	11 1	2
						21	4	11	9				
06	300 #	249	-0-	-51	-0-	10	1	214	2	Y	8	9 1	1
						16	4	9	9				

-----

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

01	403 #	366	-0-	-37	-0-	16	1	320	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
02	377 #	298	-0-	-79	-0-	12	1	256	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
03	403 #	345	-0-	-58	-0-	15	1	311	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
04	390 #	250	-0-	-140	-0-	8	1	173	2	Y	-0-		-0-
						69	4						
05	403 #	289	-0-	-114	-0-	12	1	252	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
06	360 #	283	-0-	-77	-0-	11	1	253	2	Y	-0-		-0-
						19	4						

-----

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	93 #	72	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720	- 8202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	116 #	73	-0-	-43	-0-	4	4	64	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	6	4	43	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	4	81	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	2	4	66	2	Y	-0-					-0-
	STERLING "H" FEE			WELL #:	7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A					
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	4	67	2	Y	-0-					-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	6	4	79	2	Y	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	5	4	85	2	Y	-0-					-0-
	STERLING "H" FEE			WELL #:	8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A					
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	145 #	125	-0-	-20	-0-	6	4	111	2	Y	-0-					-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	9	4	75	2	Y	-0-					-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	4	4	182	2	Y	-0-					-0-
	STERLING "H" FEE			WELL #:	9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A					
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	8	4	65	2	Y	-0-					-0-
02	87 #	62	-0-	-25	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	5	4	62	2	Y	-0-					-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	4	76	2	Y	-0-					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	116 #	77	-0-	-39	-0-	3	4	68	2	Y	-0-			-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	53	-0-	-67	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	4	97	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	2	4	80	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A						
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	174 #	130	-0-	-44	-0-	6	4	114	2	Y	-0-			-0-
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	11	4	74	2	Y	-0-			-0-
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	4	4	125	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
01	248 #	134	-0-	-114	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	174 #	117	-0-	-57	-0-	5	4	102	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	76	-0-	-74	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7	4	139	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	4	4	112	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A						
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	4	4	99	2	Y	-0-			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	4	110	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
02	174 #	114	-0-	-60	-0-	6	4	104	2	Y	-0-		-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	5	1	120	2	Y	-0-		-0-
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	5	4	71	2	Y	-0-		-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A					
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	10	1	188	2	Y	-0-		-0-
02	232 #	173	-0-	-59	-0-	9	4	159	2	Y	-0-		-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	7	1	180	2	Y	-0-		-0-
04	240 #	140	-0-	-100	-0-	7	4	107	2	Y	-0-		-0-
05	248 #	235	-0-	-13	-0-	5	1	219	2	Y	-0-		-0-
06	210 #	48	-0-	-162	-0-	28	4	46	2	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A					
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-		-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	4	154	2	Y	-0-		-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	7	1	166	2	Y	-0-		-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	15	4	96	2	Y	-0-		-0-
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-		-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 11	RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A					
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-		-0-
02	203 #	169	-0-	-34	-0-	7	4	148	2	Y	-0-		-0-
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	14	4	160	2	Y	-0-		-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-		-0-
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	11	4	45	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	7 1	143 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	203 #	75	-0-	-128	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A	
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	22	22 1	4
						24 9					
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	5 2	1 4	Y	8	12 1	-0-
						9 9					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A	
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	22	22 1	4
						6 4	24 9				
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	15	16 1	3
						10 4	17 9				
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	10	12 1	1
						11 9					
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	7 1	140 2	Y	16	13 1	4
						67 4	18 9				
05	248 #	157	-0-	-91	-0-	6 1	131 2	Y	15	14 1	5
						3 4	17 9				
06	210 #	63	-0-	-147	-0-	2 1	53 2	Y	6	10 1	-0-
						1 4	7 9				
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 3	Y	-0-		-0-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	35 1	310 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
04	450 #	138	-0-	-312	-0-	13 1	125 3	Y	-0-		-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	42 1	481 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	33 1	369 3	Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A							
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	1	2	0				-0-
						1	9										
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-						-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	2	2	0				-0-
						2	9										
04	360 #	110	-0-	-250	-0-	10	1	100	3	Y	-0-						-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	1	1	0				-0-
						1	9										
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	27	1	295	3	Y	-0-						-0-
-----																	
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A							
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-						-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A							
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-						-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A								
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A								
01	465 #	327	-0-	-138	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	464 #	374	-0-	-90	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	496 #	375	-0-	-121	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	390 #	228	-0-	-162	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	390 #	373	-0-	-17	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A								
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	348 #	268	-0-	-80	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	54 1 26 4	733 2 24 9	Y	22	21 1	3
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	44 1 51 4	582 2 15 9	Y	14	15 1	2
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	46 1 31 9	636 2	Y	28	27 1	3
04	570 #	463	-0-	-107	-0-	30 1 18 4	403 2 12 9	Y	11	14 1	-0-
05	589 #	582	-0-	-7	-0-	39 1 12 4	514 2 17 9	Y	15	11 1	4
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	514 2 31 9	Y	28	25 1	6

-----

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	81 1 39 4	1102 2 14 9	Y	13	12 1	2
02	968 R	968	-0-	-0-	-0-	63 1 76 4	820 2 9 9	Y	8	9 1	1
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	59 1 15 9	823 2	Y	14	13 1	2
04	870 #	552	-0-	-318	-0-	36 1 27 4	483 2 6 9	Y	5	7 1	-0-
05	899 #	830	-0-	-69	-0-	56 1 18 4	747 2 9 9	Y	8	6 1	2
06	870 #	837	-0-	-33	-0-	46 1 2 4	772 2 17 9	Y	15	14 1	3

-----

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

01	155 #	137	-0-	-18	-0-	6 1 4 4	127 2	Y	-0-		-0-
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	5 1 11 4	100 2	Y	-0-		-0-
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 2	Y	-0-		-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	4 1 1 4	88 2	Y	-0-		-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7 1 4 4	149 2	Y	-0-		-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	Y	-0-		-0-

-----

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

01	620 #	396	-0-	-224	-0-	18 1 13 4	365 2	Y	-0-		-0-
02	522 #	330	-0-	-192	-0-	13 1 31 4	286 2	Y	-0-		-0-
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	15 1	326 2	Y	-0-		-0-
04	450 #	266	-0-	-184	-0-	12 1 3 4	251 2	Y	-0-		-0-
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-	20 1 11 4	426 2	Y	-0-		-0-
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	448 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A			
01	496 #	306	-0-	-190	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	464 #	255	-0-	-209	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
03	496 #	264	-0-	-232	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	390 #	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149803	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A			
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	310 #	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	182	-0-	-88	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 #	44	-0-	-226	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A			
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	290 #	238	-0-	-52	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	199	-0-	-71	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
						1	4							



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	232 #	188	-0-	-44	-0-	7	4	163	2	Y	-0-					-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	17	4	186	2	Y	-0-					-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	1	4	228	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420						
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	4	4	81	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	9	4	93	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	1	4	128	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	1178 #	1120	-0-	-58	-0-	112	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	986 #	825	-0-	-161	-0-	92	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	990 #	375	-0-	-615	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	107	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	203 #	201	-0-	-2	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	501	-0-	-26	-0-	50 1	451 3	Y		-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	51 1	411 3	Y		-0-			-0-
03		475 R	475	-0-	-0-	-0-	56 1	419 3	Y		-0-			-0-
04		450 #	160	-0-	-290	-0-	18 1	142 3	Y		-0-			-0-
05		486 R	486	-0-	-0-	-0-	49 1	437 3	Y		-0-			-0-
*06		659 R	659	-0-	-0-	-0-	70 1	589 3	Y		-0-			-0-
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
01		558 #	350	-0-	-208	-0-	23 1	311 2	Y		4	3 1		1
							12 4	4 9						
02		580 #	284	-0-	-296	-0-	18 1	244 2	Y		3	3 1		1
							19 4	3 9						
03		620 #	377	-0-	-243	-0-	25 1	350 2	Y		2	3 1		-0-
							2 9							
04		300 #	215	-0-	-85	-0-	14 1	194 2	Y		2	2 1		-0-
							5 4	2 9						
05		318 R	318	-0-	-0-	-0-	21 1	289 2	Y		1	1 1		-0-
							7 4	1 9						
06		300 #	252	-0-	-48	-0-	14 1	236 2	Y		1	1 1		-0-
							1 4	1 9						
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859				
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y		-0-			-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	4 1	44 3	Y		-0-			-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y		-0-			-0-
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y		-0-			-0-
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y		-0-			-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918				
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	23 1	239 3	Y		-0-			-0-
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y		-0-			-0-
03		285 R	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y		-0-			-0-
04		240 #	106	-0-	-134	-0-	8 1	98 3	Y		-0-			-0-
05		307 R	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 3	Y		-0-			-0-
06		240 #	105	-0-	-135	-0-	8 1	97 3	Y		-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	3 1	61 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
02		87 #	63	-0-	-24	-0-	3 1	57 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y		-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y		-0-			-0-
							20 4							
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
06		60 #	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	12	1 232	2	Y	-0-	-0-
02	319 #	238	-0-	-81	-0-	9	4 216	2	Y	-0-	-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	10	1 243	2	Y	-0-	-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	12	4 154	2	Y	-0-	-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	76	4 262	2	Y	-0-	-0-
06	240 #	94	-0-	-146	-0-	12	1 89	2	Y	-0-	-0-
						6	4				
						4	1				
						1	4				
STERLING 'G' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1 77	2	Y	-0-	-0-
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	3	1 71	2	Y	-0-	-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	4	1 80	2	Y	-0-	-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	3	1 51	2	Y	-0-	-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	25	4 86	2	Y	-0-	-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	2	4 29	2	Y	-0-	-0-
						1	1				
STERLING 'G' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
STERLING 'I' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6	1 115	2	Y	-0-	-0-
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	5	4 97	2	Y	-0-	-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	4	1 111	2	Y	-0-	-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	5	1 66	2	Y	-0-	-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	3	1 135	2	Y	-0-	-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	17	4 104	2	Y	-0-	-0-
						6	1				
						3	4				
						5	1				
STERLING 'J' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A	
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	11	1 208	2	Y	91	88 1
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	8	4 100	9		58	63 1
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	8	1 165	2	Y	38	47 1
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	12	4 64	9		63	51 1
05	310 #	244	-0-	-66	-0-	10	1 176	2	Y	62	57 1
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	42	9 69	9		88	90 1
						9	1 164	2	Y		
						84	4 68	9			
						8	1 242	2	Y		
						4	4 97	9			
						11	1 242	2	Y		
						1	4 97	9			

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

-----

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	279	#	186	-0-	-93	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
02	261	#	212	-0-	-49	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	9 1	203 2	Y	-0-			-0-
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

01	558	#	300	-0-	-258	-0-	14 1	279 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
02	551	#	307	-0-	-244	-0-	13 1	274 2	Y	-0-			-0-
							20 4						
03	589	#	308	-0-	-281	-0-	14 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	570	#	187	-0-	-383	-0-	8 1	175 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
05	496	#	429	-0-	-67	-0-	19 1	400 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	13 1	300 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

01	341	#	246	-0-	-95	-0-	12 1	226 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
02	319	#	256	-0-	-63	-0-	11 1	229 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
03	341	#	257	-0-	-84	-0-	11 1	246 2	Y	-0-			-0-
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
							11 4						
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	11 1	251 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A						
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	11 1	149 2	Y	-0-				-0-
							13 4							
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	12 1	163 2	Y	-0-				-0-
04		150 #	116	-0-	-34	-0-	8 1	103 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	10 1	132 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
06		150 #	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 2	Y	-0-				-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A						
01		155 #	106	-0-	-49	-0-	7 1	96 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
02		145 #	89	-0-	-56	-0-	6 1	76 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
03		155 #	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 2	Y	-0-				-0-
04		90 #	59	-0-	-31	-0-	4 1	53 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	5 1	67 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
06		90 #	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 2	Y	-0-				-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
01		124 #	55	-0-	-69	-0-	5 1	50 3	Y	-0-				-0-
02		116 #	53	-0-	-63	-0-	5 1	48 3	Y	-0-				-0-
03		124 #	61	-0-	-63	-0-	6 1	55 3	Y	-0-				-0-
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	2 1	19 3	Y	-0-				-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-				-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	Y	-0-				-0-
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A						
01		310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-				-0-
02		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-				-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-				-0-
04		240 #	170	-0-	-70	-0-	170 3		Y	-0-				-0-
05		279 #	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
06		270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	245	-0-	-65	-0-	22	1	204	3	Y	17	19	0	3
02	290 #	241	-0-	-49	-0-	19	9	197	3	Y	20	21	0	2
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	22	9	223	3	Y	20	19	0	3
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	8	1	78	3	Y	20	13	0	10
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	22	9	227	3	Y	16	22	0	4
06	270 #	245	-0-	-25	-0-	23	1	212	3	Y	9	10	0	2
						10	9							
-----														
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2024														
-----														
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A						
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 #	393	-0-	-41	-0-	36 1	357 3	Y	-0-		-0-
02	406 #	361	-0-	-45	-0-	34 1	327 3	Y	-0-		-0-
03	434 #	356	-0-	-78	-0-	36 1	320 3	Y	-0-		-0-
04	390 #	134	-0-	-256	-0-	13 1	121 3	Y	-0-		-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	37 1	418 3	Y	-0-		-0-
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	35 1	384 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	34 1	311 3	Y	17	18 0	3
02	406 #	322	-0-	-84	-0-	33 1	268 3	Y	19	20 0	2
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	38 1	283 3	Y	19	18 0	3
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	14 1	116 3	Y	18	12 0	9
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	65 1	613 3	Y	20	24 0	5
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42 1	352 3	Y	1	6 0	-0-
-----											
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 3	Y	-0-		-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	Y	-0-		-0-
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	60	-0-	-60	-0-	7 1	53 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	29 1	300 3	Y	-0-		-0-
02	377 #	317	-0-	-60	-0-	28 1	289 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	338	-0-	-65	-0-	29 1	309 3	Y	-0-		-0-
04	330 #	131	-0-	-199	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	330	-0-	-11	-0-	24 1	306 3	Y	-0-		-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	21 1	266 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 3	Y	-0-		-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	-0-		-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	-0-		-0-
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 3	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A		
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
						12 4				
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	2 1	50 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	5 1	92 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
02	116 #	87	-0-	-29	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	-0-
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	-0-
						25 4				
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
02		174 #	137	-0-	-37	-0-	6 4	123 2	Y	-0-			-0-
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	8 4	137 2	Y	-0-			-0-
04		180 #	121	-0-	-59	-0-	6 1	77 2	Y	-0-			-0-
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	4 4	168 2	Y	-0-			-0-
06		150 #	49	-0-	-101	-0-	8 1	47 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
							2 1						
-----													
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
01		341 #	334	-0-	-7	-0-	29 1	299 3	Y	5	5 0		1
02		322 R	322	-0-	-0-	-0-	6 9	288 3	Y	6	6 0		1
03		344 R	344	-0-	-0-	-0-	7 9	309 3	Y	5	5 0		1
04		300 #	137	-0-	-163	-0-	29 1	120 3	Y	6	4 0		3
05		335 R	335	-0-	-0-	-0-	6 9	305 3	Y	5	7 0		1
06		300 #	293	-0-	-7	-0-	10 1	266 3	Y	5	5 0		1
							7 9						
							24 1						
							6 9						
							21 1						
							6 9						
							6 9						
-----													
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
01		527 #	446	-0-	-81	-0-	21 1	411 2	Y	-0-			-0-
02		464 #	371	-0-	-93	-0-	14 4	322 2	Y	-0-			-0-
03		496 #	385	-0-	-111	-0-	15 1	368 2	Y	-0-			-0-
04		450 #	301	-0-	-149	-0-	34 4	283 2	Y	-0-			-0-
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	17 1	480 2	Y	-0-			-0-
06		512 R	512	-0-	-0-	-0-	14 1	489 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
							23 1						
							12 4						
							22 1						
							1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 #	351	-0-	-114	-0-	16	1	321	2	Y	3	3	1			-0-
						11	4		3							
02	464 #	371	-0-	-93	-0-	15	1	330	2	Y	2	2	1			-0-
						24	4		2							
03	496 #	373	-0-	-123	-0-	17	1	354	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	480 #	226	-0-	-254	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
						5	4		1							
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
						12	4		1							
06	390 #	378	-0-	-12	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322						
01	372 #	304	-0-	-68	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	319 #	252	-0-	-67	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	300 #	205	-0-	-95	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291						
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752		
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	319	3	3	9	Y	3	14
02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	13
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	10
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	204	3	3	9	Y	3	13
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2	8
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2	10
-----												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676		
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y		-0-		-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3	Y		-0-		-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y		-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y		-0-		-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y		-0-		-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y		-0-		-0-
-----												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809		
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	Y	3	14
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	245	3	7	9	Y	6	13
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	10
04	270 #	166	-0-	-104	-0-	163	3	3	9	Y	3	13
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2	8
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	Y	2	10



-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	253	-0-	-88	-0-	12 1	233 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	12 1	253 2	Y	-0-		-0-
04	270 #	161	-0-	-109	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

-----  
 STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

01	310 #	236	-0-	-74	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	319 #	246	-0-	-73	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
03	341 #	247	-0-	-94	-0-	11 1	236 2	Y	-0-		-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

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

01	1054 #	1045	-0-	-9	-0-	69 1	925 2	Y	12	11 1	3
						38 4	13 9				
02	1102 #	888	-0-	-214	-0-	58 1	773 2	Y	12	12 1	3
						44 4	13 9				
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	80 1	1112 2	Y	11	12 1	2
						12 9					
04	930 #	603	-0-	-327	-0-	39 1	545 2	Y	6	8 1	-0-
						12 4	7 9				
05	961 #	933	-0-	-28	-0-	62 1	844 2	Y	6	5 1	1
						20 4	7 9				
06	930 #	862	-0-	-68	-0-	48 1	801 2	Y	9	7 1	3
						3 4	10 9				

-----  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	36 1	478 2	Y	21	18 1	6
						21 4	23 9				
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	Y	14	20 1	-0-
						28 4	15 9				
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	-0-		-0-
04	480 #	256	-0-	-224	-0-	17 1	232 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	39 1	520 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
06	480 #	477	-0-	-3	-0-	27 1	448 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		610 R	610	-0-	-0-	-0-	53 1	557 3	Y		-0-			-0-
02		626 R	626	-0-	-0-	-0-	54 1	572 3	Y		-0-			-0-
03		713 #	675	-0-	-38	-0-	57 1	618 3	Y		-0-			-0-
04		450 #	221	-0-	-229	-0-	17 1	204 3	Y		-0-			-0-
05		767 R	767	-0-	-0-	-0-	55 1	712 3	Y		-0-			-0-
06		599 R	599	-0-	-0-	-0-	44 1	555 3	Y		-0-			-0-
-----														
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265						
01		279 #	200	-0-	-79	-0-	9 1	184 2	Y		-0-			-0-
02		261 #	209	-0-	-52	-0-	7 4	187 2	Y		-0-			-0-
03		279 #	209	-0-	-70	-0-	13 4	200 2	Y		-0-			-0-
04		210 #	116	-0-	-94	-0-	9 1	110 2	Y		-0-			-0-
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	5 1	265 2	Y		-0-			-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	1 4	204 2	Y		-0-			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
01		169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y		-0-			-0-
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	6 4	159 2	Y		-0-			-0-
03		178 R	178	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	Y		-0-			-0-
04		150 #	118	-0-	-32	-0-	15 4	101 2	Y		-0-			-0-
05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	8 1	192 2	Y		-0-			-0-
06		150 #	144	-0-	-6	-0-	5 1	138 2	Y		-0-			-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025						
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	5 1	94 2	Y		-0-			-0-
02		116 #	89	-0-	-27	-0-	9 4	76 2	Y		-0-			-0-
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	4 1	93 2	Y		-0-			-0-
04		120 #	76	-0-	-44	-0-	9 4	52 2	Y		-0-			-0-
05		124 #	87	-0-	-37	-0-	6 4	76 2	Y		-0-			-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	3 1	76 2	Y		-0-			-0-
-----														



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	Y	10	9 1			1
						5 4	11 9						
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	9	9 1			1
						20 4	10 9						
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	9	10 1			-0-
						10 9							
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	9	8 1			1
						10 9							
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	10	11 1			-0-
						2 4	11 9						
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	13 1	294 2	Y	8	9 1			1
						1 4	9 9						
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738			
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-				13
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				13
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-				13
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-				13
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-				13
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-				13
-----													
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	107 3	3 9	Y	3				14
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	103 3	7 9	Y	6	7 1			13
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122 3	4 9	Y	4	7 1			10
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	68 3	3 9	Y	3				13
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2	7 1			8
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2				10
-----													
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	404 3	7 9	Y	6				29
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	418 3	12 9	Y	11	14 1			26
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	441 3	10 9	Y	9	14 1			21
04	420 #	187	-0-	-233	-0-	183 3	4 9	Y	4				25
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	656 3	4 9	Y	4	14 1			15
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	511 3	4 9	Y	4				19
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712			
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-				-0-
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-				-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-				-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-				-0-
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681			
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-				25
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				25
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-				25
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-				25
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-				25
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-				25



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	149	3	4	9	Y	4				38
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	143	3	8	9	Y	7				45
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	6	4	1		47
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3				50
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	9	1		43
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3				46
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716					
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-				57
02	290 #	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-				57
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				57
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			Y	-0-				57
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				57
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				57
-----															
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813					
01	775 #	667	-0-	-108	-0-	666	3	1	9	Y	1				4
02	696 #	616	-0-	-80	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1		5
03	744 #	730	-0-	-14	-0-	728	3	2	9	Y	2	4	1		3
04	660 #	408	-0-	-252	-0-	407	3	1	9	Y	1				4
05	899 R	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	Y	1	3	1		2
06	733 R	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1				5
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692					
01	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	Y	8				31
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	246	3	17	9	Y	15	18	1		28
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	Y	11	18	1		21
04	240 #	170	-0-	-70	-0-	163	3	7	9	Y	6				27
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	17	1		14
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5				24

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	10 1 19 4	207 2	Y	-0-			-0-
02	232 #	194	-0-	-38	-0-	8 1 20 4	166 2	Y	-0-			-0-
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	9 1 12 4	202 2	Y	-0-			-0-
04	240 #	162	-0-	-78	-0-	5 1 45 4	112 2	Y	-0-			-0-
05	248 #	188	-0-	-60	-0-	8 1 16 4	164 2	Y	-0-			-0-
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	7 1 12 4	165 2	Y	-0-			-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	3 1 2 4	57 2	Y	-0-			-0-
02	87 #	59	-0-	-28	-0-	2 1 3 4	54 2	Y	-0-			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	2 1 19 4	38 2	Y	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	65 2	Y	-0-			-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1 2 4	40 2	Y	-0-			-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	2 1 2 4	37 2	Y	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	1 1 13 4	27 2	Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	45 2	Y	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	9	8 1		2
						3 4	10 9					
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	3 1	60 2	Y	6	6 1		2
						3 4	7 9					
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	3 1	70 2	Y	12	14 1		-0-
						13 9						
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	2 1	33 2	Y	7	6 1		1
						21 4	8 9					
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	3 1	68 2	Y	10	9 1		2
						2 4	11 9					
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	3 1	65 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
-----												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	39 1	550 2	Y	5	4 1		2
						5 4	6 9					
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	Y	1	3 1		-0-
						40 4	1 9					
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	37 1	516 2	Y	-0-			-0-
04	870 #	310	-0-	-560	-0-	20 1	284 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
05	868 #	490	-0-	-378	-0-	33 1	447 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
06	660 #	497	-0-	-163	-0-	28 1	467 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
-----												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 2	Y	-0-			-0-
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	10 1	141 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692		
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-			5
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			5
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			5
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136 3		Y	-0-			5
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			5
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			5
-----												
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754		
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	277 3	1 9	Y	1			10
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	267 3	4 9	Y	4	4 1		10
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316 3	2 9	Y	2	4 1		8
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177 3	1 9	Y	1			9
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	Y	1	3 1		7
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	318 3	1 9	Y	1			5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 - 6949
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	527 #	383	-0-	-144	-0-	379	3	4 9	Y	4		22
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9 9	Y	8	5 1	25
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9 9	Y	8	12 1	21
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	269	3	2 9	Y	2		23
05	558 #	362	-0-	-196	-0-	359	3	3 9	Y	3		26
06	540 #	363	-0-	-177	-0-	354	3	9 9	Y	8		34
-----												
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 - 6925
01	372 #	184	-0-	-188	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
02	348 #	170	-0-	-178	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
03	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
05	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
06	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	3		Y	-0-		-0-
-----												
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 - 8375
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 3		Y	-0-		-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3		Y	-0-		-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3		Y	-0-		-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3		Y	-0-		-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 3		Y	-0-		-0-
-----												
GLASS		WELL #:		124	RRCID ->	172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7747 - 7948
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	23 1	207 3		Y	-0-		-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 3		Y	-0-		-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	70	-0-	-140	-0-	8 1	62 3		Y	-0-		-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 3		Y	-0-		-0-
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 3		Y	-0-		-0-
-----												
GLASS		WELL #:		1924	RRCID ->	172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7783 - 8196
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	39 1	348 3		Y	-0-		-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	40 1	317 3		Y	-0-		-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	52 1	386 3		Y	-0-		-0-
04	360 #	152	-0-	-208	-0-	17 1	135 3		Y	-0-		-0-
05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	45 1	398 3		Y	-0-		-0-
*06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 3		Y	-0-		-0-
-----												
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 - 6996
01	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
04	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
05	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3		Y	-0-		-0-
-----												
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
02	261 #	204	-0-	-57	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
03	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-		-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	670	-0-	-74	-0-	65	1	580	3	Y	23	21	0	5
02	638 #	629	-0-	-9	-0-	25	9	66	1	Y	29	30	0	4
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32	9	80	1	Y	28	27	0	5
04	660 #	237	-0-	-423	-0-	31	9	25	1	Y	13	16	0	2
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	14	9	70	1	Y	30	25	0	7
*06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	70	1	33	9	Y	22	25	0	4
						83	1	24	9	Y				
-----														
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265				
01	434 #	407	-0-	-27	-0-	41	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	Y	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	129	-0-	-231	-0-	15	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203				
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	10	11	0	2
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	11	9	26	1	Y	11	12	0	1
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12	9	30	1	Y	12	11	0	2
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	13	9	10	1	Y	4	6	0	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	4	9			Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199				
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	36	1	325	3	Y	5	5	0	1
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	6	9	35	1	Y	6	6	0	1
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	7	9	40	1	Y	5	5	0	1
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	6	9	13	1	Y	2	3	0	-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132				
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	105	-0-	-135	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582				
01	372 #	269	-0-	-103	-0-	25	1	242	3	Y	2			6
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	2			8
03	372 #	290	-0-	-82	-0-	33	1	256	3	Y	1	8	1	1
04	270 #	96	-0-	-174	-0-	10	1	85	3	Y	1			2
05	372 #	144	-0-	-228	-0-	17	1	124	3	Y	3			5
06	360 #	225	-0-	-135	-0-	24	1	199	3	Y	2			7
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	68	-0-	-112	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			-0-
*06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	263	-0-	-37	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
*06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	Y	10	11 0		2	
							11 9								
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	Y	Y	11	12 0		1	
							12 9								
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	Y	12	11 0		2	
							13 9								
04		210 #	84	-0-	-126	-0-	6 1	66 3	Y	Y	11	7 0		6	
							12 9								
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	25 1	318 3	Y	Y	12	14 0		4	
							13 9								
06		396 R	396	-0-	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	Y	9	10 0		2	
							10 9								
-----															
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	25 1	237 3	Y	Y	-0-			-0-	
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 3	Y	Y	-0-			-0-	
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	24 1	188 3	Y	Y	-0-			-0-	
04		240 #	74	-0-	-166	-0-	8 1	66 3	Y	Y	-0-			-0-	
05		248 #	85	-0-	-163	-0-	10 1	75 3	Y	Y	-0-			-0-	
06		240 #	205	-0-	-35	-0-	22 1	183 3	Y	Y	-0-			-0-	
-----															
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	276 3	1 9	Y	Y	1			4	
02		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	Y	2	4 1		2	
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	447 3	3 9	Y	Y	3	4 1		1	
04		300 #	197	-0-	-103	-0-	196 3	1 9	Y	Y	1			2	
05		310 #	263	-0-	-47	-0-	262 3	1 9	Y	Y	1			3	
06		300 #	261	-0-	-39	-0-	258 3	3 9	Y	Y	3			6	
-----															
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766					
01		744 #	441	-0-	-303	-0-	21 1	405 2	Y	Y	3	3 1		1	
							12 4	3 9							
02		696 #	453	-0-	-243	-0-	19 1	394 2	Y	Y	2	2 1		1	
							38 4	2 9							
03		682 #	494	-0-	-188	-0-	23 1	467 2	Y	Y	4	4 1		1	
							4 9								
04		480 #	267	-0-	-213	-0-	11 1	212 2	Y	Y	6	7 1		-0-	
							37 4	7 9							
05		626 R	626	-0-	-0-	-0-	28 1	587 2	Y	Y	3	2 1		1	
							8 4	3 9							
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	22 1	488 2	Y	Y	3	3 1		1	
							2 4	3 9							
-----															
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 #	683	-0-	-61	-0-	683 3	Y	-0-			-0-
02	725 #	568	-0-	-157	-0-	568 3	Y	-0-			-0-
03	775 #	358	-0-	-417	-0-	358 3	Y	-0-			-0-
04	690 #	119	-0-	-571	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
05	713 #	689	-0-	-24	-0-	689 3	Y	-0-			-0-
06	660 #	442	-0-	-218	-0-	442 3	Y	-0-			-0-
-----											
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686	
01	248 #	154	-0-	-94	-0-	152 3	2 9 Y	2			6
02	232 #	189	-0-	-43	-0-	186 3	3 9 Y	3	6 1		3
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	211 3	6 9 Y	5	6 1		2
04	180 #	92	-0-	-88	-0-	92 3	Y	-0-			2
05	217 #	125	-0-	-92	-0-	123 3	2 9 Y	2			4
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	121 3	4 9 Y	4			8
-----											
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699	
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181 3	Y	-0-			-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-			-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3	Y	-0-			-0-
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3	Y	-0-			-0-
-----											
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
02	116 #	33	-0-	-83	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
01	992 #	891	-0-	-101	-0-	891	3		N	-0-		56
02	870 #	822	-0-	-48	-0-	822	3		N	-0-		56
03	961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3		N	-0-		56
04	930 #	379	-0-	-551	-0-	379	3		N	-0-		56
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-		56
06	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2 9	N	2		58
-----												
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
01	806 #	539	-0-	-267	-0-	531	3	8 9	Y	7		17
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11 9	Y	10	17 1	10
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10 9	Y	9	16 1	3
04	540 #	288	-0-	-252	-0-	286	3	2 9	Y	2		5
05	744 #	554	-0-	-190	-0-	550	3	4 9	Y	4		9
06	720 #	523	-0-	-197	-0-	514	3	9 9	Y	8		17
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
-----												
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	131	3	14 9	Y	13	16 1	2
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	121	3	13 9	Y	12	10 1	4
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	121	3	13 9	Y	12	10 1	6
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	58	3	1 9	Y	1	5 1	2
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13 9	Y	12	11 1	3
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	141	3	11 9	Y	10	10 1	3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121									
01		217 #	163	-0-	-54	-0-	8 1	149 2	Y	-0-							-0-
							6 4										
02		203 #	135	-0-	-68	-0-	6 1	118 2	Y	-0-							-0-
							11 4										
03		217 #	137	-0-	-80	-0-	6 1	131 2	Y	-0-							-0-
04		210 #	87	-0-	-123	-0-	4 1	75 2	Y	-0-							-0-
							8 4										
05		186 #	168	-0-	-18	-0-	7 1	157 2	Y	-0-							-0-
							4 4										
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 2	Y	-0-							-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085									
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	4 1	80 2	Y	-0-							-0-
							3 4										
02		87 #	75	-0-	-12	-0-	3 1	66 2	Y	-0-							-0-
							6 4										
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-							-0-
04		120 #	56	-0-	-64	-0-	2 1	49 2	Y	-0-							-0-
							5 4										
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-							-0-
							3 4										
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 2	Y	-0-							-0-
-----																	
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990									
01		187 R	187	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-							-0-
							7 4										
02		174 #	167	-0-	-7	-0-	7 1	147 2	Y	-0-							-0-
							13 4										
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	7 1	157 2	Y	-0-							-0-
04		150 #	108	-0-	-42	-0-	4 1	93 2	Y	-0-							-0-
							11 4										
05		201 R	201	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-							-0-
							4 4										
06		150 #	49	-0-	-101	-0-	2 1	47 2	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	6 1	127 2	Y	-0-		-0-
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	5 4	91 2	Y	-0-		-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	4 1	104 2	Y	-0-		-0-
04	150 #	73	-0-	-77	-0-	9 4	63 2	Y	-0-		-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	5 1	136 2	Y	-0-		-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	3 4	110 2	Y	-0-		-0-
-----											
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
01	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	128 1	1133 3	Y	8	20 1	19
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	9 9	1001 3	Y	15	20 1	14
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	118 1	1165 3	Y	18	20 1	12
04	1020 #	444	-0-	-576	-0-	17 9	399 3	Y	3		15
05	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	20 9	1311 3	Y	10	17 1	8
06	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 3	Y	10		18
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	13 1	337 2	Y	15	14 1	3
02	406 #	334	-0-	-72	-0-	31 4	271 2	Y	16	15 1	4
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	13 1	329 2	Y	17	19 1	2
04	390 #	282	-0-	-108	-0-	32 4	184 2	Y	12	11 1	3
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	20 4	268 2	Y	10	11 1	2
06	390 #	311	-0-	-79	-0-	9 1	270 2	Y	8	9 1	1
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
01	961 #	581	-0-	-380	-0-	26 1	494 2	Y	30	36 1	3
02	928 #	731	-0-	-197	-0-	28 4	640 2	Y	36	30 1	9
03	992 #	710	-0-	-282	-0-	30 1	637 2	Y	39	44 1	4
04	960 #	483	-0-	-477	-0-	21 4	414 2	Y	21	23 1	2
05	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	43 1	901 2	Y	45	39 1	8
06	750 #	650	-0-	-100	-0-	26 4	597 2	Y	23	25 1	6
-----											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	83	1	737	3	Y	9	17
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	10	9	664	3	Y	12	12
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-	78	1	780	3	Y	16	11
04	600 #	326	-0-	-274	-0-	13	9	292	3	Y	3	14
05	969 R	969	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	Y	10	8
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	18	9	728	3	Y	10	18
						31	1					
						3	9					
						87	1					
						11	9					
						77	1					
						11	9					
-----												
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
01	899 #	702	-0-	-197	-0-	699	3	3	9	Y	3	17
02	812 #	280	-0-	-532	-0-	279	3	1	9	Y	1	18
03	806 #	471	-0-	-335	-0-	471	3			Y	-0-	18
04	720 #	257	-0-	-463	-0-	256	3	1	9	Y	1	19
05	713 #	604	-0-	-109	-0-	603	3	1	9	Y	1	20
06	690 #	342	-0-	-348	-0-	342	3			Y	-0-	20
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	208	3	3	9	Y	3	8
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	232	3	7	9	Y	6	5
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	Y	5	2
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	115	3	1	9	Y	1	3
05	279 #	156	-0-	-123	-0-	153	3	3	9	Y	3	6
06	270 #	157	-0-	-113	-0-	151	3	6	9	Y	5	11
-----												
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
-----												
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	-0-
02	406 #	328	-0-	-78	-0-	31	1	297	3	Y	-0-	-0-
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	33	1	291	3	Y	-0-	-0-
04	390 #	121	-0-	-269	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-	-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-	-0-
-----												
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		496 #	322	-0-	-174	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	10
02		493 #	347	-0-	-146	-0-	28	1	319	3	Y	-0-	10
03		527 #	372	-0-	-155	-0-	31	1	341	3	Y	-0-	10
04		180 #	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	10
05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	3	Y	-0-	10
06		420 R	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-	10
-----													
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410			
01		310 #	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	Y	3	10
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4	4
03		455 R	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	2
04		300 #	189	-0-	-111	-0-	188	3	1	9	Y	1	3
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	166	169
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	72	77
-----													
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043			
01		743 R	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8	22
02		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1055	3	15	9	Y	14	14
03		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17	6
04		720 #	526	-0-	-194	-0-	522	3	4	9	Y	4	10
05		1023 #	349	-0-	-674	-0-	343	3	6	9	Y	5	15
06		990 #	737	-0-	-253	-0-	719	3	18	9	Y	16	31
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	384	-0-	384	-0-	384	28	1	356	3	Y	-0-
-----													
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038			
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-	-0-
							7	4					
02		184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-	-0-
							15	4					
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-
04		150 #	124	-0-	-26	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	-0-
							12	4					
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-	-0-
							5	4					
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
-----													
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	309	-0-	-1	-0-	13 1	254 2	Y	16	15 1		3
						24 4	18 9					
02	290 #	253	-0-	-37	-0-	9 1	202 2	Y	16	15 1		4
						24 4	18 9					
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	12 1	251 2	Y	17	19 1		2
						15 4	19 9					
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	7 1	141 2	Y	12	11 1		3
						58 4	13 9					
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	10 1	205 2	Y	10	11 1		2
						20 4	11 9					
06	300 #	240	-0-	-60	-0-	9 1	206 2	Y	8	9 1		1
						16 4	9 9					
-----												
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024												
-----												
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	458 3		N	-0-			52
02	522 #	429	-0-	-93	-0-	429 3		N	-0-			52
03	558 #	413	-0-	-145	-0-	413 3		N	-0-			52
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	180 3		N	-0-			52
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			52
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	542 3	1 9	N	1			53
-----												
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			35
02	377 #	250	-0-	-127	-0-	250 3		N	-0-			35
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	208 3		N	-0-			35
04	390 #	90	-0-	-300	-0-	90 3		N	-0-			35
05	403 #	227	-0-	-176	-0-	226 3	1 9	N	1			36
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-			36
-----												
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----												
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
01	837 #	602	-0-	-235	-0-	585 3	17 9	Y	15	19 1		2
02	725 #	517	-0-	-208	-0-	504 3	13 9	Y	12	10 1		4
03	775 #	510	-0-	-265	-0-	497 3	13 9	Y	12	10 1		6
04	690 #	252	-0-	-438	-0-	251 3	1 9	Y	1	5 1		2
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	947 3	10 9	Y	9	8 1		3
06	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1236 3	13 9	Y	12	12 1		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	354 3	10 9	Y	9		35
02	406 #	384	-0-	-22	-0-	378 3	6 9	Y	5		40
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	405 3	3 9	Y	3	37 1	6
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	136 3	2 9	Y	2		8
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3		11
06	390 #	353	-0-	-37	-0-	350 3	3 9	Y	3		14
-----											
MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
01	465 #	389	-0-	-76	-0-	379 3	10 9	Y	9		35
02	435 #	411	-0-	-24	-0-	405 3	6 9	Y	5		40
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	434 3	3 9	Y	3	37 1	6
04	420 #	148	-0-	-272	-0-	146 3	2 9	Y	2		8
05	434 #	279	-0-	-155	-0-	277 3	2 9	Y	2		10
06	420 #	378	-0-	-42	-0-	375 3	3 9	Y	3		14
-----											
MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
01	1209 #	1031	-0-	-178	-0-	1011 3	20 9	Y	18		75
02	1131 #	1091	-0-	-40	-0-	1081 3	10 9	Y	9		84
03	1209 #	1166	-0-	-43	-0-	1157 3	9 9	Y	8	80 1	12
04	1140 #	393	-0-	-747	-0-	389 3	4 9	Y	4		16
05	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1284 3	7 9	Y	6		22
06	1140 #	1009	-0-	-131	-0-	1001 3	8 9	Y	7		29
-----											
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	151	-0-	-59	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	Y	1		7
02	232 #	178	-0-	-54	-0-	178 3		Y	-0-		7
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3		Y	-0-		7
04	210 #	65	-0-	-145	-0-	64 3	1 9	Y	1		8
05	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-		8
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85 3		Y	-0-		8
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928								
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
02	290 #	108	-0-	-182	-0-	108	3			Y	-0-					11
03	310 #	137	-0-	-173	-0-	136	3	1	9	Y	1					12
04	210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					12
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	103	3	1	9	Y	1					13
06	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					13
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195								
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060								
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	55	48	1			15
						33	4									
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	51	55	1			11
						43	4									
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	45	48	1			8
						50	9									
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	30	1	420	2	Y	24	31	1			1
						6	4									
05	713 #	514	-0-	-199	-0-	34	1	461	2	Y	7	7	1			1
						11	4									
06	690 #	451	-0-	-239	-0-	25	1	416	2	Y	7	6	1			2
						2	4									
-----																
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992								
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 4	161 2	Y	-0-	-0-		
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 4	217 2	Y	-0-	-0-		
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	Y	-0-	-0-		
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	7 1	256 2	Y	-0-	-0-		
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	126 4	181 2	Y	-0-	-0-		
						4 4						
						8 1						
						1 4						

-----  
 STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866  
 -----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----  
 GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090  
 -----

01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	53
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	53
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	53
04	210 #	103	-0-	-107	-0-	97 2	6 9	Y	5	58
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	223 2	20 9	Y	18	76
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	175 2	2 9	Y	2	70 1 8

-----  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086  
 -----

01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	66 1	878 2	Y	10	8 1	3
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	39 4	11 9	Y	9	10 1	2
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	724 2	Y	8	9 1	1
04	840 #	602	-0-	-238	-0-	53 4	10 9	Y	6	6 1	1
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	74 1	1025 2	Y	3	4 1	-0-
06	840 #	627	-0-	-213	-0-	9 9	543 2	Y	-0-		-0-
						13 4	7 9				
						59 1	793 2	Y			
						19 4	3 9				
						35 1	590 2	Y			
						2 4					

-----  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198  
 -----

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	13	13 1	3
						35 4	14 9				
02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	46 1	996 2	Y	60	48 1	15
						75 4	66 9				
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1152 2	Y	63	72 1	6
						69 9					
04	960 #	529	-0-	-431	-0-	23 1	473 2	Y	4	10 1	-0-
						29 4	4 9				
05	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	48 1	1018 2	Y	8	7 1	1
						27 4	9 9				
06	1080 #	948	-0-	-132	-0-	40 1	900 2	Y	5	6 1	1
						2 4	6 9				
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	Y	-0-		-0-
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	12 1	131 3	Y	-0-		-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-		-0-
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y	-0-		-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-		-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-		-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-		-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-		-0-
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	35 1	369 3	Y	-0-		-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 3	Y	-0-		-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	163	-0-	-197	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-		-0-
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	46 1	577 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-		-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-		-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-		-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID ->	221217	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8052 -	8452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		465 #	441	-0-	-24	-0-	35 1	392 3	Y	13	14 0			2
							14 9							
02		493 #	119	-0-	-374	-0-	8 1	94 3	Y	15	15 0			2
							17 9							
03		527 #	88	-0-	-439	-0-	6 1	67 3	Y	14	14 0			2
							15 9							
04		510 #	65	-0-	-445	-0-	4 1	47 3	Y	13	9 0			6
							14 9							
05		527 #	266	-0-	-261	-0-	17 1	232 3	Y	15	17 0			4
							17 9							
06		420 #	343	-0-	-77	-0-	25 1	306 3	Y	11	12 0			2
							12 9							
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 -	8256	
01		527 #	477	-0-	-50	-0-	39 1	438 3	Y	-0-				165
02		523 R	523	-0-	-0-	-0-	42 1	475 3	Y	5	154 1			16
							6 9							
03		589 R	589	-0-	-0-	-0-	48 1	533 3	Y	7				23
							8 9							
04		540 #	267	-0-	-273	-0-	20 1	243 3	Y	4				27
							4 9							
05		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	73 1	1029 3	Y	1				28
							1 9							
06		570 #	555	-0-	-15	-0-	41 1	511 3	Y	3				31
							3 9							
-----														
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 -	6791	
01		310 #	256	-0-	-54	-0-	247 3	9 9	Y	8				68
02		319 #	234	-0-	-85	-0-	223 3	11 9	Y	10				78
03		341 #	237	-0-	-104	-0-	227 3	10 9	Y	9				87
04		330 #	100	-0-	-230	-0-	98 3	2 9	Y	2				89
05		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1653 3	10 9	Y	9				98
06		4123 R	4123	-0-	-0-	-0-	4112 3	11 9	Y	10				108
-----														
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 -	7355	
01		506 R	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2				17
02		505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	Y	2				19
03		507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2				21
04		420 #	217	-0-	-203	-0-	217 3		Y	-0-				21
05		434 #	170	-0-	-264	-0-	169 3	1 9	Y	1				22
06		420 #	365	-0-	-55	-0-	365 3		Y	-0-				22
-----														
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 -	7442	
01		279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-				-0-
02		261 #	211	-0-	-50	-0-	211 3		Y	-0-				-0-
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-				-0-
04		240 #	91	-0-	-149	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2	Y	-0-		37
02	261 #	260	-0-	-1	-0-	260	2	Y	-0-		37
03	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2	Y	-0-		37
04	240 #	125	-0-	-115	-0-	122	2	3 9 Y	3		40
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	282	2	13 9 Y	12		52
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	221	2	2 9 Y	2	46 1	8
-----											
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991	
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2	Y	-0-		37
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		37
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2	Y	-0-		37
04	330 #	160	-0-	-170	-0-	157	2	3 9 Y	3		40
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13 9 Y	12		52
06	330 #	286	-0-	-44	-0-	284	2	2 9 Y	2	46 1	8
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977	
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	33	1	340 3 Y	-0-		4
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324 3 Y	-0-		4
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371 3 Y	-0-		4
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	11	1	139 3 Y	-0-		4
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405 3 Y	-0-		4
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338 3 Y	-0-		4
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593	
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-		45
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		45
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		45
04	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-		45
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		45
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		45
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
01	403 #	322	-0-	-81	-0-	319	3	3 9 Y	3		181
02	377 #	307	-0-	-70	-0-	307	3	Y	-0-		181
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	364	3	10 9 Y	9		190
04	330 #	206	-0-	-124	-0-	204	3	2 9 Y	2		192
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3 9 Y	3		195
06	374 R	374	-0-	-0-	-0-	367	3	7 9 Y	6		203
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716	
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-		22
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		22
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-		22
04	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3	Y	-0-		22
05	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-		22
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-		22

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	55 1	730 2	Y	12	11 1	3		
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	32 4	13 9	Y	15	15 1	3		
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	Y	15	16 1	2		
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	40 4	17 9	Y	8	10 1	-0-		
05	682 #	339	-0-	-343	-0-	55 1	761 2	Y	3	2 1	1		
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	17 9	387 2	Y	6	5 1	2		
						27 1	7 4	Y					
						7 4	9 9	Y					
						22 1	312 2	Y					
						2 4	3 9	Y					
						31 1	522 2	Y					
						2 4	7 9	Y					
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754			
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-		
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82 3		Y	-0-		-0-		
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-		
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3		Y	-0-		-0-		
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		-0-		
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-		
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724			
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		9		
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		9		
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		9		
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-		9		
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		9		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		9		
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578			
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		2		
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		2		
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		2		
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-		2		
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		2		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		2		
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734			
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-		8		
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	82 3	1 9	Y	1		9		
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		9		
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3		Y	-0-		9		
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	1 1	8		
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1		9		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		156 R	156	-0-	-0-	14 1	141 3	Y	1	4 0		-0-	
02		157 R	157	-0-	-0-	15 1	142 3	Y	-0-			-0-	
03		142 R	142	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	4	4 0		-0-	
04		180 #	55	-0-	-125	4 9	50 3	Y	-0-			-0-	
05		210 R	210	-0-	-0-	5 1	192 3	Y	1	1 0		-0-	
06		160 R	160	-0-	-0-	17 1	147 3	Y	-0-			-0-	
-----													
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897			
01		93 #	90	-0-	-3	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
02		87 #	83	-0-	-4	4 1	79 3	Y	-0-			-0-	
03		93 #	90	-0-	-3	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
04		90 #	87	-0-	-3	6 1	81 3	Y	-0-			-0-	
05		93 #	92	-0-	-1	4 1	88 3	Y	-0-			-0-	
06		90 #	89	-0-	-1	4 1	85 3	Y	-0-			-0-	
-----													
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894			
01		93 #	90	-0-	-3	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
02		87 #	83	-0-	-4	4 1	79 3	Y	-0-			-0-	
03		93 #	90	-0-	-3	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
04		90 #	87	-0-	-3	6 1	81 3	Y	-0-			-0-	
05		93 #	92	-0-	-1	4 1	88 3	Y	-0-			-0-	
06		90 #	89	-0-	-1	4 1	85 3	Y	-0-			-0-	
-----													
STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236			
01		403 #	339	-0-	-64	337 3	2 9	Y	2			47	
02		377 #	326	-0-	-51	322 3	4 9	Y	4			51	
03		372 #	342	-0-	-30	339 3	3 9	Y	3			54	
04		360 #	123	-0-	-237	122 3	1 9	Y	1			55	
05		464 R	464	-0-	-0-	462 3	2 9	Y	2			57	
06		350 R	350	-0-	-0-	348 3	2 9	Y	2			59	
-----													
STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
01		96 R	96	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	8	9 0		2	
02		87 #	83	-0-	-4	7 1	67 3	Y	8	10 0		-0-	
03		93 #	87	-0-	-6	9 9	70 3	Y	8	7 0		1	
04		90 #	22	-0-	-68	8 1	18 3	Y	2	3 0		-0-	
05		106 R	106	-0-	-0-	2 9	90 3	Y	7	5 0		2	
06		90 #	88	-0-	-2	8 9	78 3	Y	3	5 0		-0-	
						7 1							
						3 9							





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	2	4	39	2	Y	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	14	4	48	2	Y	-0-			-0-
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
01	341 #	248	-0-	-93	-0-	11	1	217	2	Y	10	9	1	2
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	9	4	11	9	Y	5	6	1	1
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	11	4	6	9	Y	8	8	1	1
04	270 #	231	-0-	-39	-0-	7	1	143	2	Y	7	6	1	2
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	73	4	8	9	Y	8	8	1	2
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	5	4	9	9	Y	7	8	1	1
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	144	3	3	9	N	3			32
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	318	3	31	9	N	28			60
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	297	3	12	9	N	11			71
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	77	3	12	9	N	11			82
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	74	1	11
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	N	6			17
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
01	806 #	747	-0-	-59	-0-	38	1	698	3	Y	10	11	0	2
02	754 #	612	-0-	-142	-0-	32	1	568	3	Y	11	12	0	1
03	775 #	595	-0-	-180	-0-	32	1	550	3	Y	12	11	0	2
04	720 #	234	-0-	-486	-0-	10	1	212	3	Y	11	7	0	6
05	744 #	635	-0-	-109	-0-	28	1	594	3	Y	12	14	0	4
06	720 #	307	-0-	-413	-0-	14	1	291	3	Y	2	5	0	-0-
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
01	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-		-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
05		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-		-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
01		837 #	730	-0-	-107	-0-	31 1	612 2	Y	57	58 1	12
							24 4	63 9				
02		783 #	688	-0-	-95	-0-	26 1	563 2	Y	60	57 1	15
							33 4	66 9				
03		837 #	704	-0-	-133	-0-	28 1	608 2	Y	62	70 1	7
							68 9					
04		750 #	521	-0-	-229	-0-	22 1	446 2	Y	25	30 1	2
							25 4	28 9				
05		955 R	955	-0-	-0-	-0-	40 1	841 2	Y	49	42 1	9
							20 4	54 9				
06		874 R	874	-0-	-0-	-0-	36 1	801 2	Y	32	36 1	6
							2 4	35 9				
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155		
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
							44 3		Y	-0-		-0-
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
							42 3		Y	-0-		-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
							14 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
							45 3		Y	-0-		-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
							44 3		Y	-0-		-0-
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941		
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
02		87 #	84	-0-	-3	-0-	4 1	79 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		-0-
							4 1	88 3	Y	1	1 0	-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	1 9					
							4 1					
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	Y	-0-		-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	9 1	177 2	Y		-0-			-0-
						16 4							
02	203 #	168	-0-	-35	-0-	7 1	144 2	Y		-0-			-0-
						17 4							
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	8 1	175 2	Y		-0-			-0-
						11 4							
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	5 1	98 2	Y		-0-			-0-
						39 4							
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	7 1	143 2	Y		-0-			-0-
						14 4							
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	6 1	144 2	Y		-0-			-0-
						11 4							
-----													
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594					
01	496 #	478	-0-	-18	-0-	425 3	53 9	Y		48			129
02	464 #	453	-0-	-11	-0-	409 3	44 9	Y		40			169
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y		22			191
04	450 #	297	-0-	-153	-0-	271 3	26 9	Y		24	170 1		45
05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	599 3	34 9	Y		31			76
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	488 3	21 9	Y		19			92
-----													
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052					
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	15 1	169 3	Y		-0-			-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	Y		-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y		-0-			-0-
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	6 1	73 3	Y		-0-			-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y		-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y		-0-			-0-
-----													
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091					
01	465 #	384	-0-	-81	-0-	375 3	9 9	Y		8	10 1		1
02	435 #	350	-0-	-85	-0-	341 3	9 9	Y		8	6 1		3
03	465 #	340	-0-	-125	-0-	332 3	8 9	Y		7	6 1		4
04	450 #	160	-0-	-290	-0-	160 3		Y		-0-	3 1		1
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	607 3	8 9	Y		7	6 1		2
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	391 3	7 9	Y		6	6 1		2
-----													
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620					
01	341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3		N		-0-			149
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N		-0-			149
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340 3		N		-0-			149
04	330 #	190	-0-	-140	-0-	190 3		N		-0-			149
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N		-0-			149
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N		-0-			149
-----													
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146					
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 3	Y		-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y		-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y		-0-			-0-
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y		-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y		-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154		
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	-0-
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121		
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
04	120 #	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	-0-
*06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	-0-
-----												
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106		
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-	-0-
04	240 #	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-	-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	-0-
-----												
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101		
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-	-0-
04	240 #	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-	-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-	-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788		
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283						
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143						
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139						
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119						
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156						
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
*06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167						
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-



CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "B"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y		-0-					-0-
02		87 #	74	-0-	-13	-0-	6 1	68 3	Y		-0-					-0-
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	Y		-0-					-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	Y		-0-					-0-
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y		-0-					-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y		-0-					-0-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170						
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	20 1	185 3	Y		-0-					-0-
02		203 #	180	-0-	-23	-0-	20 1	160 3	Y		-0-					-0-
03		191 R	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 3	Y		-0-					-0-
04		180 #	65	-0-	-115	-0-	7 1	58 3	Y		-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-					-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135						
01		222 R	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y		-0-					-0-
02		219 R	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y		-0-					-0-
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y		-0-					-0-
04		210 #	77	-0-	-133	-0-	6 1	71 3	Y		-0-					-0-
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y		-0-					-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 3	Y		-0-					-0-
-----																
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059						
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y		39	36 1				8
							21 4	43 9								
02		261 #	256	-0-	-5	-0-	8 1	182 2	Y		40	39 1				9
							22 4	44 9								
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	Y		44	48 1				5
							14 4	48 9								
04		270 #	217	-0-	-53	-0-	6 1	125 2	Y		31	28 1				8
							52 4	34 9								
05		279 #	234	-0-	-45	-0-	9 1	182 2	Y		23	26 1				5
							18 4	25 9								
06		270 #	229	-0-	-41	-0-	8 1	183 2	Y		22	23 1				3
							14 4	24 9								
-----																
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094						
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y		-0-					-0-
							9 4									
02		176 R	176	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y		-0-					-0-
							11 4									
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y		-0-					-0-
04		210 #	120	-0-	-90	-0-	5 1	109 2	Y		-0-					-0-
							6 4									
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y		-0-					-0-
							5 4									
06		210 #	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y		-0-					-0-
-----																
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667						
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N		-0-					38
02		145 #	143	-0-	-2	-0-	143 3		N		-0-					38
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N		-0-					38
04		150 #	95	-0-	-55	-0-	95 3		N		-0-					38
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N		-0-					38
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N		-0-					38

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	29	30	0	6		
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	32	9	16	1	131	3	Y	31	33	0	4
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	34	9	19	1	138	3	Y	31	30	0	5
04	150 #	75	-0-	-75	-0-	34	9	7	1	58	3	Y	9	14	0	-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	10	9	33	1	311	3	Y	16	10	0	6
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	21	1	21	1	179	3	Y	20	22	0	4
						22	9									
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333						
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-			
GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259						
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	21	1	187	3	Y	1	1	0	-0-		
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	161	3	Y	1	1	0	-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	170	3	Y	1	1	0	-0-
04	180 #	81	-0-	-99	-0-	9	1	70	3	Y	2	1	0	1		
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	2	9	39	1	369	3	Y	-0-	1	0	-0-
*06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949						
01	155 #	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-			
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728						
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-	-0-			
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	-0-	-0-			
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-	-0-			
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-	-0-	-0-			
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	-0-	-0-			
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-	-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024															

BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777					
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-				-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	3	Y	-0-				-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-				-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-				-0-
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-				-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-				-0-

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967					
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-				-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-				-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-				-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-				-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-				-0-

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506					
01	0 W	238	-0-	238	13292	19	1	219	3	N	-0-				5
02	0 W	219	-0-	219	13511	18	1	201	3	N	-0-				5
03	0 W	233	-0-	233	13744	19	1	214	3	N	-0-				5
04	0 W	94	-0-	94	13838	7	1	87	3	N	-0-				5
05	0 W	503	-0-	503	14341	33	1	470	3	N	-0-				5
06	0 W	269	-0-	269	14610	20	1	249	3	N	-0-				18

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902					
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				219
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	180	1		43
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				43
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-				43
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				43
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				43

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264					
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638					
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	N	4				92
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				92
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3				95
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	220	3	6	9	N	5				100
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				100
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4				104

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					27
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					27
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					29
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1					30
05	603 R	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1					31
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2					33
-----																
REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679						
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					7
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					7
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					8
04	240 #	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1					9
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1					10
-----																
FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937						
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848						
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956						
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
FLINT				WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	4	237	2	Y	-0-			-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	24	4	276	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	84	-0-	-156	-0-	13	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
06	240 #	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLINT				WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025		
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS -3-				WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326		
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	232 #	168	-0-	-64	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS -2-				WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626		
01	0 W	236	-0-	236	1925	236	3			N	-0-			42
02	0 W	221	-0-	221	2146	221	3			N	-0-			42
03	0 W	262	-0-	262	2408	262	3			N	-0-			42
04	0 W	147	-0-	147	2555	147	3			N	-0-			42
05	0 W	324	-0-	324	2879	324	3			N	-0-			42
06	0 W	264	-0-	264	3143	264	3			N	-0-			42
-----														
REYNOLDS -2-				WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS -3-				WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718		
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			24
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			24
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			24
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			24
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			24
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7220 - 7406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-				
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		-0-				
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-				
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-		-0-				
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-		-0-				
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-				
-----																	
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037		RRCID -> 081773				COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455			
TERRY, I. W.				WELL #:		107											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																	
KING ENERGY RESOURCES				465526		RRCID -> 064973				COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
FOSTER 18				WELL #:		1											
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		8				
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-		8				
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		8				
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		8				
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		8				
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-		8				
-----																	
FOSTER 18				WELL #:		3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158			
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1		171				
02	116 #	71	-0-	-45	-0-	70	2	1	9	N	1		172				
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1		173				
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1		174				
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1		175				
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	N	1		176				
-----																	
FOSTER 18				WELL #:		18D		RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 6946 - 7019			
01	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-		86				
02	319 #	280	-0-	-39	-0-	280	2			Y	-0-		86				
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-		86				
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		86				
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-		86				
06	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-		86				
-----																	
POGO-GRIGSBY				WELL #:		1		RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 7935 - 8283			
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-		-0-				
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		-0-				
03	620 #	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-		-0-				
04	600 #	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-		-0-				
05	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-		-0-				
06	600 #	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		590 R	590	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
02		793 R	793	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03		665 R	665	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04		480 #	337	-0-	-143	337 2		N	-0-			-0-
05		503 R	503	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*06		546 R	546	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN				695567								
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		126 R	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02		145 #	97	-0-	-48	97 3		N	-0-			-0-
03		155 #	30	-0-	-125	30 3		N	-0-			-0-
04		234 R	234	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05		55 R	55	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24												

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		367 R	367	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
02		344 R	344	-0-	-0-	344 3		N	-0-			141
03		367 R	367	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
04		342 R	342	-0-	-0-	342 3		N	-0-			141
05		371 R	371	-0-	-0-	371 3		N	-0-			141
06		367 R	367	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS				779259								
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					2
-----																
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
-----																
MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
-----																
MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
-----																
MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525							
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17				WELL #: 2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 3	RRCID -> 118794	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6973 - 7474			
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		11
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		11
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		11
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		11
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		11
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		11
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 4	RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7070 - 7262			
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		12
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		12
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		12
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		12
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		12
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		12
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17				WELL #: 4	RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 6947 - 7165			
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-		7
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		7
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		7
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		Y	-0-		7
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-		7
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 3		Y	-0-		7
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17				WELL #: 1703	RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906 - 7145			
01	279 #	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		9
02	232 #	158	-0-	-74	-0-	158 3		N	-0-		9
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3		N	-0-		9
04	240 #	132	-0-	-108	-0-	132 3		N	-0-		9
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109 3		N	-0-		9
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		9
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 5	RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971 - 7098			
01	310 #	170	-0-	-140	-0-	170 3		Y	-0-		2
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	164 3		Y	-0-		2
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-		2
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130 3		Y	-0-		2
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3		Y	-0-		2
06	180 #	119	-0-	-61	-0-	119 3		Y	-0-		2

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525  
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-			8
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131	3	N	-0-			8
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			8
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-			8
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-			8
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			8

-----  
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-			9
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			9
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-			9
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3	Y	-0-			9
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3	Y	-0-			9
06	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3	Y	-0-			9

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

01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			10
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124	3	N	-0-			10
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			10
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-			10
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			10
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			10

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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			29
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			29
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			29
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			29

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955			
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-	119	1		66
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				66
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				66
04	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-				66
05	496 #	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-				66
06	480 #	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-				66
-----															
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000			
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	3	13	9	N	12	12	1		-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	348	3	13	9	N	12	12	1		-0-
05	403 #	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-				-0-
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				-0-
-----															
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940			
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	13	13	1		-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	347	3	13	9	N	12	12	1		-0-
05	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-				-0-
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				-0-
-----															
FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741			
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-				134
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	3			N	-0-				134
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-				134
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-				134
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-				134
06	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-				134
-----															
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000			
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
02	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-				-0-
03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-				-0-
04	840 #	639	-0-	-201	-0-	615	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
05	868 #	432	-0-	-436	-0-	432	3			Y	-0-				-0-
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-
-----															
FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	231146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7613 -	7971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7616 -	7920		
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	21	1		71
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				71
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				71
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	19	1		52
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				52
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-				52
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7613 -	8005		
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	11	1		-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
04	450 #	321	-0-	-129	-0-	309	3	12	9	N	11	11	1		-0-
05	465 #	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-				-0-
06	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7749 -	8016		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7633 -	8155		
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				185
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				185
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				185
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				185
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				185
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
-----															
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7094 -	7752		
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-				141
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57	3			N	-0-				141
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-				141
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	74	3	85	9	N	77				218
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				218
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-				218
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776 -	8012		
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				18
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-				18
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				18
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -A-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898			
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	7 1		31
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			31
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			31
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		24
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			24
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			24
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825			
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	7 1		32
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			32
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			32
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	7 1		25
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			25
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			25
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024			
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	7 1		30
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			30
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			30
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		23
05	124 #	65	-0-	-59	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			23
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			23
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859			
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	6 1		33
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			33
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			33
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		26
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			26
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			26
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936			
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3	12 9	N	11	11 1		-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04	420 #	321	-0-	-99	-0-	-0-	309 3	12 9	N	11	11 1		-0-
05	434 #	217	-0-	-217	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860			
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	6 1		34
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			34
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			34
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		27
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			27
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			27

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-				-0-
03	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-				-0-
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
05	682 #	323	-0-	-359	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-				-0-
-----															
CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
-----															
CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014					
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-				86
02	667 #	625	-0-	-42	-0-	625	3			Y	-0-				86
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-				86
04	660 #	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-				86
05	682 #	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-				86
06	660 #	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-				86
-----															
CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956					
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-				86
02	667 #	624	-0-	-43	-0-	624	3			Y	-0-				86
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-				86
04	690 #	537	-0-	-153	-0-	537	3			Y	-0-				86
05	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-				86
06	660 #	587	-0-	-73	-0-	587	3			Y	-0-				86
-----															
CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098					
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-				165
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				165
03	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-				165
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-				165
05	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-				165
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-				165
-----															
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873					
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-	30	1		61
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-				61
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-				61
04	1170 #	842	-0-	-328	-0-	842	3			Y	-0-	30	1		31
05	1240 #	590	-0-	-650	-0-	590	3			Y	-0-				31
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-				31
-----															
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691					
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-	30	1		60
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-				60
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-				60
04	1050 #	841	-0-	-209	-0-	841	3			Y	-0-	30	1		30
05	1085 #	590	-0-	-495	-0-	590	3			Y	-0-				30
06	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-				30

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MARGARET				WELL #:	3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 -	7578		
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	29	1			96
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230	3			Y	-0-					96
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	267	3	7	9	Y	6					102
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	342	3	13	9	Y	12					114
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					114
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					114
-----																
FLINT ESTATE -B-				WELL #:	10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 -	8076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
-----																
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 -	8195		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 -	8008		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 -	7988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
-----																
MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 -	7578		
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	30	1			95
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230	3			Y	-0-					95
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	Y	7					102
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13					115
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					115
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					115

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. GUNTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184	-	8065	
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					71
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1			25
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9					34
GUNTER				WELL #:	3	RRCID ->	292841	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	6929	-	7633	
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					29
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	Y	10					70
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	54	1			24
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	Y	10					34
FOSTER-ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	292859	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7583	-	8005	
01	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					204
02	203 #	143	-0-	-60	-0-	143	3			N	-0-					204
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					204
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					209
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					209
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					209
GUNTER				WELL #:	2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7223	-	8010	
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					71
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1			25
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8					33
GUNTER				WELL #:	4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6992	-	7602	
01	310 #	226	-0-	-84	-0-	207	3	19	9	N	17					67
02	290 #	222	-0-	-68	-0-	205	3	17	9	N	15					82
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	218	3	19	9	N	17					99
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	204	3	20	9	N	18					117
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	220	3	53	9	N	48					165
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	213	3	21	9	N	19					184
GUNTER				WELL #:	6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291	-	8216	
01	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1389	3	62	9	N	56					132
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	N	35					167
03	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1495	3	72	9	N	65					232
04	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1374	3	48	9	N	44					276
05	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					276
06	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10	181	1			105
GUNTER				WELL #:	7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956	-	8015	
01	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					209
02	667 #	633	-0-	-34	-0-	613	3	20	9	N	18					227
03	713 #	693	-0-	-20	-0-	665	3	28	9	N	25	182	1			70
04	690 #	682	-0-	-8	-0-	619	3	63	9	N	57					127
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	666	3	64	9	N	58					185
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	648	3	19	9	N	17					202



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

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	467 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	32 1	419 2	Y	-0-	-0-
						34 4				
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	26 1	362 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	Y	-0-	-0-
						13 4				
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	20 1	354 2	Y	-0-	-0-

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

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	2	2 1
						3 4	2 9			
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	5 1	68 2	Y	1	1 1
						6 4	1 9			
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	18 1	332 2	9 9	Y	8	7 1	2
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	14 4	285 2	9 9	Y	5	6 1	1
03	527 N	326	-0-	-201	-0-	31 4	303 2	6 9	Y	7	7 1	1
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	15 1	133 2	8 9	Y	3	4 1	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 1	416 2	4 4	Y	21	18 1	3
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	20 1	271 2	8 4	Y	20	19 1	4
						12 1		22 9				
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	2 4	Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	4 4	Y	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	2 1	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	1 1	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	1 4	Y	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	2 1	Y	-0-		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	7 4	Y	3	3 1	1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	14 4	Y	3	3 1	1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	4 9	Y	4	4 1	1
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	4 1	78 2	1 4	Y	1	2 1	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 4	168 2	8 1	Y	2	1 1	1
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 4	212 2	10 1	Y	3	3 1	1
						1 4		3 9				
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37 1	506 2	Y	10	9 1			3
						16 4	11 9						
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	25 1	338 2	Y	10	10 1			3
						18 4	11 9						
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	18	19 1			2
						20 9							
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	21 1	283 2	Y	9	10 1			1
						15 4	10 9						
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37 1	491 2	Y	18	14 1			5
						12 4	20 9						
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	38	42 1			2
						2 4	42 9						
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	1	1	1		-0-	
02	435 N	360	-0-	-75	-0-	14 4	1 9	Y	5	4	1		1	
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	23 1	306 2	Y	4	4	1		1	
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	25 4	6 9	Y	2	2	1		1	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	387 2	Y	4	5	1		-0-	
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	4 9	2 9	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992				TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	Y	-0-				-0-	
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	11 4	18 1	Y	-0-				-0-	
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	19 4	21 1	Y	-0-				-0-	
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	21 1	301 2	Y	-0-				-0-	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-				-0-	
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	5 4	23 1	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	354 2	Y	-0-				-0-	
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	15 4	24 1	Y	-0-				-0-	
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	26 4	29 1	Y	-0-				-0-	
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	29 1	401 2	Y	-0-				-0-	
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19 1	275 2	Y	-0-				-0-	
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	6 4	31 1	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	232 2	Y	-0-				-0-	
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	10 4	16 1	Y	-0-				-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	17 4	19 1	Y	-0-				-0-	
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	19 1	13 1	Y	-0-				-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4 4	20 1	Y	-0-				-0-	
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	20 1	7 4	Y	-0-				-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1 8 4	201 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	14 1 15 4	181 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	11 1 4 4	156 2	Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	232 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1 5 4	125 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	9 1 9 4	112 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1 2 4	97 2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1 4 4	144 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1 4 4	85 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	6 1 6 4	77 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	5 1 2 4	66 2	Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	99 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A					
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	156 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	11 1 11 4	140 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	13 1	176 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	9 1 3 4	121 2	Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	179 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	16 1	217 2	Y	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 4	240 2	Y	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 4	310 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	22 1	175 2	Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	4 4	262 2	Y	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	299 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
							18 1						
							1 4						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A	
01		372 X	196	-0-	-176	-0-	13 1	169 2	Y	6	6 1		1
02		261 X	238	-0-	-23	-0-	7 4	198 2	Y	6	6 1		1
03		289 X	289	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	5	5 1		1
04		240 X	165	-0-	-75	-0-	18 4	149 2	Y	2	3 1		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 9	223 2	Y	4	3 1		1
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	Y	2	3 1		-0-
							3 4	2 9					
							17 1	4 9					
							5 4	2 9					
							15 1	2 9					
							1 4						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	Y	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	18 4	470 2	Y	-0-			-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	36 1	606 2	Y	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	40 4	422 2	Y	1	1 1		-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	643 2	Y	4	3 1		1
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	31 1	735 2	Y	2	3 1		-0-
							37 4	1 9					
							48 1	4 9					
							14 4	4 9					
							44 1	2 9					
							2 4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A						
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1 16 4	402 2 7 9	Y	6	6 1			1
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32 1 36 4	419 2 7 9	Y	6	6 1			1
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39 1 6 9	540 2	Y	5	5 1			1
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	22 1 7 4	305 2 2 9	Y	2	3 1			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1 10 4	456 2 4 9	Y	4	3 1			1
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	522 2 2 9	Y	2	3 1			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	145 2 1 9	Y	1	1 1			-0-
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	10 1 13 4	129 2 1 9	Y	1	1 1			-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	8 1	115 2	Y	-0-				-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5 1 2 4	65 2	Y	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	97 2	Y	-0-				-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A						
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	240 2 7 9	Y	6	6 1			1
02	348 N	305	-0-	-43	-0-	20 1 22 4	256 2 7 9	Y	6	6 1			1
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1 6 9	349 2	Y	5	5 1			1
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	14 1 5 4	197 2 2 9	Y	2	3 1			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1 6 4	295 2 4 9	Y	4	3 1			1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	337 2 2 9	Y	2	3 1			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149861	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A		
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	416 2	Y	4	4 1	1
							14 4	4 9				
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	23 1	293 2	Y	5	5 1	1
							30 4	6 9				
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	415 2	Y	9	9 1	1
							10 9					
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	18 1	240 2	Y	4	5 1	-0-
							13 4	4 9				
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35 1	461 2	Y	10	7 1	3
							11 4	11 9				
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	18	20 1	1
							1 4	20 9				

STERLING 'U' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF. N/A		
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	22 1	294 2	Y	3	2 1	1
							14 4	3 9				
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	442 2	Y	7	6 1	2
							35 4	8 9				
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	530 2	Y	9	10 1	1
							10 9					
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	296 2	Y	4	5 1	-0-
							15 4	4 9				
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39 1	521 2	Y	10	7 1	3
							13 4	11 9				
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	27 1	449 2	Y	19	21 1	1
							2 4	21 9				

STERLING 'U' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF. N/A		
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	5	5 1	1
							10 4	6 9				
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	18 1	239 2	Y	7	6 1	2
							19 4	8 9				
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	19 1	273 2	Y	8	9 1	1
							9 9					
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	12 1	159 2	Y	4	5 1	-0-
							8 4	4 9				
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	299 2	Y	10	7 1	3
							7 4	11 9				
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	14 1	244 2	Y	17	19 1	1
							1 4	19 9				

STERLING 'W' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002	- 8424								
01		346 N	346	-0-	-0-		23 1	304 2		Y	6	6 1				1
							12 4	7 9								
02		435 N	375	-0-	-60		24 1	317 2		Y	6	6 1				1
							27 4	7 9								
03		444 N	444	-0-	-0-		29 1	409 2		Y	5	5 1				1
							6 9									
04		330 N	253	-0-	-77		16 1	230 2		Y	2	3 1				-0-
							5 4	2 9								
05		382 N	382	-0-	-0-		26 1	345 2		Y	4	3 1				1
							7 4	4 9								
06		422 N	422	-0-	-0-		24 1	395 2		Y	2	3 1				-0-
							1 4	2 9								
		STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281							
01		961 N	423	-0-	-538		21 1	385 2		Y	2	1 1				1
							15 4	2 9								
02		754 N	725	-0-	-29		31 1	631 2		Y	3	3 1				1
							60 4	3 9								
03		764 N	764	-0-	-0-		35 1	721 2		Y	7	6 1				2
							8 9									
04		504 N	504	-0-	-0-		17 1	323 2		Y	4	5 1				1
							160 4	4 9								
05		783 N	783	-0-	-0-		35 1	733 2		Y	4	4 1				1
							11 4	4 9								
06		807 N	807	-0-	-0-		35 1	764 2		Y	5	4 1				2
							2 4	6 9								
		STERLING "T" FEE		WELL #: 10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	- 8190							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	20 1	270 2	7 9	Y	6	6 1		1
02	435 N	306	-0-	-129	-0-	11 4	256 2	7 9	Y	6	6 1		1
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	20 1	313 2	7 9	Y	5	5 1		1
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	22 1	176 2	6 9	Y	2	3 1		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	264 2	4 4	Y	4	3 1		1
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	302 2	6 4	Y	2	3 1		-0-
						18 1		1 4					
						1 4		2 9					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518				
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	21 1	282 2	11 4	Y	19	17 1		4
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	22 1	294 2	25 4	Y	17	18 1		3
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	19 9	Y	14	15 1		2
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	15 1	214 2	15 9	Y	7	9 1		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5 4	320 2	8 9	Y	11	9 1		2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	7 4	Y	9	10 1		1
						22 1		1 4					
						1 4		10 9					
STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397				
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	27 1	370 2	12 4	Y	4	4 1		1
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	27 1	350 2	31 4	Y	7	6 1		2
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	470 2	10 9	Y	9	10 1		1
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	20 1	263 2	13 4	Y	4	5 1		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 1	492 2	12 4	Y	10	7 1		3
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	406 2	2 4	Y	19	21 1		1
						2 4		21 9					
COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126				
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	29 4	Y	34	33 1		7
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	56 4	Y	30	33 1		4
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37 1	755 2	33 9	Y	23	23 1		4
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	19 1	373 2	25 9	Y	13	17 1		-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	8 4	855 2	14 9	Y	21	17 1		4
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41 1	727 2	14 4	Y	18	19 1		3
						33 1		2 4					
						2 4		20 9					



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON "A"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			123
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	123	1	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252					
01	T. A.	265	-0-	265	566	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	267	-0-	267	833	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	55	-0-	55	888	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	907 X	19	-0-	-888	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	4	35	2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130					
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	28	1	515	2	Y	5	4	1	1
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	4	6	9					
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	4	4	1	1
04	540 N	253	-0-	-287	-0-	49	4	4	9					
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	4	4	1	1
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4	9	12	1	Y	1	2	1	-0-
						3	4	1	9					
						38	1	784	2	Y	2	2	1	-0-
						11	4	2	9					
						25	1	550	2	Y	2	2	1	-0-
						1	4	2	9					

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192					
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	7	6	1	2
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	24	4	8	9					
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	6	7	1	1
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	69	4	7	9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	9	9	1	1
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	10	9	38	1	Y	3	4	1	-0-
						23	4	3	9					
						59	1	787	2	Y	6	5	1	1
						18	4	7	9					
						41	1	689	2	Y	5	5	1	1
						2	4	6	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
REAGAN 'I' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	162581	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8132 - 8348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
-----															
STERLING "S" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	164423	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7852 - 8164			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COPE, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	170201	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7921 - 8140			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7977 - 8335			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y	14	13	1	1			
						17 4	15 9								
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y	40	33	1	8			
						39 4	44 9								
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	44	50	1	2			
						48 9									
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1	204 2	Y	6	8	1	-0-			
						4 4	7 9								
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	449 2	Y	12	10	1	2			
						7 4	13 9								
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	Y	23	21	1	4			
						1 4	25 9								
-----															
COPE, E. B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STERLING "P" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7610 - 7851			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

-----

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

01	372	N	359	-0-	-13	-0-	17 1	321 2	Y	7	5 1			2
							13 4	8 9						
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	Y	11	10 1			3
							34 4	12 9						
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	361 2	Y	16	16 1			3
							18 9							
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	8 1	164 2	Y	5	8 1			-0-
							3 4	6 9						
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	Y	11	9 1			2
							7 4	12 9						
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	16 1	342 2	Y	6	6 1			2
							1 4	7 9						

-----

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

01	434	N	382	-0-	-52	-0-	18 1	342 2	Y	8	6 1			2
							13 4	9 9						
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	Y	10	9 1			3
							38 4	11 9						
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	Y	16	16 1			3
							18 9							
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	8 1	166 2	Y	4	7 1			-0-
							4 4	4 9						
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	Y	13	10 1			3
							8 4	14 9						
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17 1	383 2	Y	7	8 1			2
							1 4	8 9						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	655 2	Y	20	16	1		6
						34 4	22 9						
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	Y	20	21	1		5
						73 4	22 9						
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38 1	789 2	Y	20	23	1		2
						22 9							
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	18 1	353 2	Y	10	11	1		1
						10 4	11 9						
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	22	19	1		4
						16 4	24 9						
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	30 1	649 2	Y	16	18	1		2
						2 4	18 9						
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212			
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	29 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177			
01	T. A.	1174	-0-	1174	5523	76 1	1042 2	Y	16	15	1		4
						38 4	18 9						
02	T. A.	883	-0-	883	6406	57 1	742 2	Y	9	11	1		2
						74 4	10 9						
03	T. A.	975	-0-	975	7381	64 1	896 2	Y	14	14	1		2
						15 9							
04	7992 X	611	-0-	-7381	-0-	40 1	543 2	Y	4	6	1		-0-
						24 4	4 9						
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	61 1	810 2	Y	8	7	1		1
						17 4	9 9						
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	44 1	732 2	Y	9	8	1		2
						3 4	10 9						
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174			
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	55 1	745 2	Y	8	8	1		2
						26 4	9 9						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	668 2	Y	7	8	1		1
						40 4	8 9						
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59 1	819 2	Y	12	12	1		1
						13 9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37 1	496 2	Y	4	5	1		-0-
						22 4	4 9						
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	764 2	Y	7	6	1		1
						18 4	8 9						
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40 1	669 2	Y	7	7	1		1
						2 4	8 9						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	732 2	Y	37	36 1			8
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	33 4	41 9	Y	27	35 1			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y	22	20 1			2
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	67 4	30 9	Y	5	7 1			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	Y	6	4 1			2
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	24 9	18 1	Y	7	8 1			1
						18 1	20 4	Y					
						4 4	417 2	Y					
						30 1	665 2	Y					
						2 4	8 9						
-----													
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132			
01	T. A.	488	-0-	488	2052	23 1	434 2	Y	9	9 1			2
02	T. A.	500	-0-	500	2552	21 4	10 9	Y	10	10 1			2
03	T. A.	498	-0-	498	3050	21 1	423 2	Y	9	9 1			2
04	3295 X	245	-0-	-3050	-0-	45 4	11 9	Y	4	6 1			-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	23 1	465 2	Y	4	4 1			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	4	4 1			-0-
						5 4	4 9	Y					
						23 1	483 2	Y					
						8 4	4 9	Y					
						18 1	399 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
-----													
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295			
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	5	5 1			1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18 4	6 9	Y	7	6 1			2
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34 1	452 2	Y	9	10 1			1
04	390 N	136	-0-	-254	-0-	35 4	8 9	Y	2	3 1			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	8	5 1			3
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10 9	8 1	Y	18	20 1			1
						8 1	126 2	Y					
						2 9							
						29 1	405 2	Y					
						8 4	9 9	Y					
						26 1	446 2	Y					
						2 4	20 9						
-----													
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	451	-0-	-293	-0-	22 1	407 2	Y	3	3 1		1
						19 4	3 9					
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y	4	4 1		1
						27 4	4 9					
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	471 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	12 1	244 2	Y	2	3 1		-0-
						6 4	2 9					
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	525 2	Y	3	3 1		-0-
						7 4	3 9					
06	480 N	293	-0-	-187	-0-	13 1	279 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	14 1	302 2	Y	20	12 1		8
						2 4	22 9					
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	696 2	Y	25	31 1		2
						28 9						
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	5	7 1		-0-
						18 4	6 9					
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	35 1	715 2	Y	9	7 1		2
						12 4	10 9					
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	Y	7	8 1		1
						2 4	8 9					

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	Y	6	6 1		1
						26 4	7 9					
02	580 N	578	-0-	-2	-0-	24 1	494 2	Y	7	7 1		1
						52 4	8 9					
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	589 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	4	5 1		-0-
						17 4	4 9					
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	693 2	Y	6	5 1		1
						11 4	7 9					
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	567 2	Y	6	6 1		1
						2 4	7 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227													
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	16 1	302 2	Y	7	7 1			2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15 4	8 9	Y	10	10 1			2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18 1	371 2	Y	10	10 1			2
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	39 4	11 9	Y	10	10 1			2
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	442 2	Y	10	10 1			2
06	450 N	298	-0-	-152	-0-	11 9		Y	10	10 1			2
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	10 1	209 2	Y	5	7 1			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 4	6 9	Y	5	4 1			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	5	4 1			1
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	3 4	6 9	Y	5	4 1			1
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	5	4 1			1
06	450 N	298	-0-	-152	-0-	3 4	6 9	Y	5	4 1			1
-----													
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428													
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	219 2	Y	6	6 1			1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9 4	7 9	Y	6	6 1			1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	Y	6	6 1			1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	20 4	7 9	Y	5	5 1			1
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	297 2	Y	5	5 1			1
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	5	5 1			1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y	2	3 1			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9	Y	2	3 1			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	4	3 1			1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	5 4	4 9	Y	4	3 1			1
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	Y	2	3 1			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	2	3 1			-0-
-----													
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401													
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					27
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					28
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23	33	1			18
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					18
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					19
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
-----																
EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457						
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490						
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	11	1	147	2	Y	6	6	1			1
						6	4	7	9							
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	12	1	153	2	Y	6	6	1			1
						13	4	7	9							
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	8	1	111	2	Y	2	3	1			-0-
						3	4	2	9							
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	4	3	1			1
						4	4	4	9							
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
						1	4	2	9							
-----																
COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050						
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	45	44	1			9
						33	4	50	9							
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	50	50	1			9
						67	4	55	9							
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	49	50	1			8
						54	9									
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	30	37	1			1
						22	4	33	9							
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	45	37	1			9
						15	4	50	9							
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	38	41	1			7
						2	4	42	9							
-----																
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601 - 7877						
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	3	3	1			1
						25	4	3	9							
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	3	3	1			1
						39	4	3	9							
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	9	1	182	2	Y	2	3	1			-0-
						20	4	2	9							
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	3	2	1			1
						4	4	3	9							
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	3	3	1			1
						1	4	3	9							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	45 1	835 2	Y	3	3 1	1
						42 4	3 9				
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	44 1	882 2	Y	6	5 1	2
						84 4	7 9				
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1060 2	Y	6	6 1	2
						7 9					
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	25 1	474 2	Y	4	5 1	1
						235 4	4 9				
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	51 1	1077 2	Y	4	4 1	1
						16 4	4 9				
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51 1	1124 2	Y	5	4 1	2
						3 4	6 9				
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	2	2 1	1
						7 4	2 9				
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	3	3 1	1
						17 4	3 9				
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7 1	142 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	4 1	67 2	Y	3	3 1	1
						72 4	3 9				
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	1	1 1	1
						3 4	1 9				
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



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

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

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	87	2	Y	11	10	1			3
							4	4	12	9							
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	14	12	1			5
							8	4	15	9							
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	47	2	Y	8	13	1			-0-
							1	4	9	9							
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	14	9	1			5
							2	4	15	9							
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

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

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1					138
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					138
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	N	14	85	1			67
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					67
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					67
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					67

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

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					9
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	731	2	1	9	Y	1					10
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	818	2	19	9	Y	17	14	1			13
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	2			Y	-0-					13
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					13
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					14

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

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					14
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	754	2	1	9	Y	1					15
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	Y	16	18	1			13
04	720	N	283	-0-	-437	-0-	283	2			Y	-0-					13
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					14

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526								
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10					106
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	Y	25	65	1			66
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1					67
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					67
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					68
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					73
-----																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING ENERGY RESOURCES FLINT		WELL #: 1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025								
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 2		RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868								
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
P1 ENERGY, LLC				631633										
DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8008 - 8187	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COPE, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
COPE, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7987 - 8394	
01		DLQ G-10	120	-0-	120	242	120	3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	161	-0-	161	403	161	3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	311	-0-	311	714	131	3	180	9	164	164	1	-0-
04		991 N	277	-0-	-714	-0-	91	3	186	9	169	169	1	-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
COPE, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7968 - 8378	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291			
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W. "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-	8394				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	-	8375				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	-	8310				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #:	4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8210 - 8374	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COPE-BODINE		WELL #:	4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8156 - 8395	
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	141	59 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	188	47 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	236	48 3	Y	-0-			-0-
04		279 N	43	-0-	-236		43 3	Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-		51 3	Y	-0-			-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COPE-BODINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8156 - 8351	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #:	5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363	
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	1309	625 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	652	-0-	652	1961	652 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	734	-0-	734	2695	734 3	Y	-0-			-0-
04		2900 N	692	-0-	-2208		692 3	Y	-0-			-0-
05		1176 N	689	-0-	-487		689 3	Y	-0-			-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COPE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DOOLEY, B.F.		WELL #:	6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A	
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	365	174 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	547	182 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	204	-0-	204	751	204 3	Y	-0-			-0-
04		944 N	193	-0-	-751		193 3	Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-		192 3	Y	-0-			-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	475	-0-	475	914	475	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1355	441	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	445	-0-	445	1800	445	3		Y	-0-			-0-
04	2268 N	468	-0-	-1800	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285		
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363		
01	DLQ G-10	27	-0-	27	78	27	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	102	24	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	126	24	3		Y	-0-			-0-
*04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			48
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1	N	-0-			48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			48
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1	N	-0-			48
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			48
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
05	930 N	19	-0-	-911	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06	900 N	134	-0-	-766	-0-	134	3	N	-0-			-0-
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019												



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING				923110									
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
-----													
COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446									
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 -	4555
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COYANOSA (DEVONIAN)				21382	375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
-----													
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 -	15080
01	9083 X	10726	-0-	1643	-0-	10726	3		N	-0-			26
02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3		N	-0-			26
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT			26
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				N	NO RPT			26
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT			26
06	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				N	NO RPT			26
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 -	12068
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3290	-0-	190	190	3290	3		N	-0-			-0-
06	2419 N	2229	-0-	-190	-0-	2229	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767 3		N	-0-		-0-
02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891 3		N	-0-		-0-
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 3		N	-0-		-0-
04	10410 X	8427	-0-	-1983	-0-	8427 3		N	-0-		-0-
05	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997 3		N	-0-		-0-
06	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052 3		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 3		N	-0-		-0-
02	6554 X	5429	-0-	-1125	-0-	5429 3		N	-0-		-0-
03	7006 X	6818	-0-	-188	-0-	6818 3		N	-0-		-0-
04	6780 X	3358	-0-	-3422	-0-	3358 3		N	-0-		-0-
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 3		N	-0-		-0-
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 3		N	-0-		-0-
-----											
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 3		N	-0-		-0-
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3		N	-0-		-0-
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 3		N	-0-		-0-
04	4890 X	3038	-0-	-1852	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514 3		N	-0-		-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 3		N	-0-		-0-
-----											
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966			
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-		-0-
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-		-0-
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-		-0-
04	2400 N	1330	-0-	-1070	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	4870	-0-	1770	-0-	4870 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	5514	-0-	2514	-0-	5514 3		N	-0-		-0-
-----											
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885			
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-		-0-
02	4727 X	3608	-0-	-1119	-0-	3608 3		N	-0-		-0-
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372 3		N	-0-		-0-
04	4890 X	2398	-0-	-2492	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 3		N	-0-		-0-
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
01	10695 X	10373	-0-	-322	-0-	10373 3		N	-0-		-0-
02	10005 X	7456	-0-	-2549	-0-	7456 3		N	-0-		-0-
03	10695 X	4500	-0-	-6195	-0-	4500 3		N	-0-		-0-
04	10350 X	6937	-0-	-3413	-0-	6937 3		N	-0-		-0-
05	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	17419 3		N	-0-		-0-
06	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16720 3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL												
		149441		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS												
		945936		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ATHEY UNIT												
		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14780 - 15430		
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3	N	-0-			-0-
02	5162 X	4290	-0-	-872	-0-	4290	3	N	-0-			-0-
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	3777	-0-	-1563	-0-	3777	3	N	-0-			-0-
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3	N	-0-			-0-
06	5340 X	5076	-0-	-264	-0-	5076	3	N	-0-			-0-
-----												
COYANOSA UNIT #1												
		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14786 - 15446		
01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3	N	-0-			-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-			-0-
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3	N	-0-			-0-
04	6150 X	2673	-0-	-3477	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3	N	-0-			-0-
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY UNIT												
		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A		
01	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	3	N	-0-			-0-
02	22852 X	19194	-0-	-3658	-0-	19194	3	N	-0-			-0-
03	24428 X	22967	-0-	-1461	-0-	22967	3	N	-0-			-0-
04	23640 X	10520	-0-	-13120	-0-	10520	3	N	-0-			-0-
05	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3	N	-0-			-0-
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23974	3	N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3	N	-0-		-0-
02	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	20058 3	N	-0-		-0-
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322 3	N	-0-		-0-
04	20730 X	14957	-0-	-5773	-0-	14957 3	N	-0-		-0-
05	21421 X	15160	-0-	-6261	-0-	15160 3	N	-0-		-0-
06	20730 X	11939	-0-	-8791	-0-	11939 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 3	N	-0-		-0-
02	7772 X	5575	-0-	-2197	-0-	5575 3	N	-0-		-0-
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7432 3	N	-0-		-0-
04	8040 X	3453	-0-	-4587	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
05	8029 X	7504	-0-	-525	-0-	7504 3	N	-0-		-0-
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
-----										
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		262
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		262
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		262
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-		262
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		262
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		262
-----										
BRITANCO, L.L.C.		093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702		
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1057 2	34 9	N	31	45
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	787 2	40 9	N	36	81
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015 2	26 9	N	24	105
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9	N	2	107
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	630 2	13 9	N	12	119
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	119
-----										
THAGARD TRUST		851052								
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A		
01	5611 X	15679	-0-	10068	-0-	15679 3		N	-0-	-0-
02	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14270 3		N	-0-	-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT	-0-
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT	-0-
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT	-0-
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
XTO ENERGY INC. 945936  
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					75
02	3306 X	2132	-0-	-1174	-0-	2132	3			Y	-0-					75
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9	Y	3					78
04	3510 X	3086	-0-	-424	-0-	3086	3			Y	-0-					78
05	3627 X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			Y	-0-					78
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			Y	-0-					78

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					44
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377  
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	033849	COMPL. DATE	08/23/1964	TOTAL DEPTH	10460	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449	
01	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	90 1 58300 3 N	418 365 1		745
02	57340 X	57340	-0-	-0-	-0-	460 9 174 1 56770 3 N	360 370 1		735
03	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	396 9 186 1 66199 3 N	265		1000
04	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	292 9 180 1 39889 3 N	93 367 1		726
05	77973 X	77973	-0-	-0-	-0-	102 9 186 1 77642 3 N	132		858
06	77372 X	77372	-0-	-0-	-0-	145 9 180 1 77093 3 N	90		948
						99 9			
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



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

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	27
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	10 3	Y	1	28
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	Y	1	29
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	Y	-0-	29
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	29
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-	29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618	
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679 3	Y	-0-	51
02	1624 N	1137	-0-	-487	-0-	1137 3	Y	-0-	51
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 3	Y	-0-	51
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546 3	Y	-0-	51
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	Y	-0-	51
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	Y	-0-	51

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

-----															
COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4604 - 4734			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----															
BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4602 - 4638			
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4			53
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5			58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1			59
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1			60
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1			61
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			62
-----															
CRANE (DEVONIAN)				21498 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE				
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469											
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	7666 - 7768			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.				666430											
SCOTT ESTATE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	019670	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	N/A			
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
02	2407 N	2208	-0-	-199	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2356 N	458	-0-	-1898	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	2250 N	1555	-0-	-695	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	019671	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	N/A			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1			31
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1			32
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			32
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-			32

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		36
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 3	1 9	Y	1		37
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		37
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		37
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		37
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-		37
-----											
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	233 3	1 9	Y	1		29
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	443 3	1 9	Y	1		30
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-		30
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		30
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		30
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 3	1 9	Y	1		137
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365 3	1 9	Y	1		138
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1446 3	2 9	Y	2		140
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		140
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	2		142
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-		142
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	691 3	1 9	Y	1		25
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	655 3	1 9	Y	1		26
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		Y	-0-		26
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		26
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		26
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-		26
-----											
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
01	1116 N	928	-0-	-188	-0-	927 3	1 9	Y	1		28
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1104 3	1 9	Y	1		29
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		Y	-0-		29
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		29
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		29
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-		29

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
WALBET, INC.				891734							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	796	-0-	-103	-0-	796 2	N	-0-	-0-	
02		899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2	N	-0-	-0-	
03		899 N	790	-0-	-109	-0-	790 2	N	-0-	-0-	
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	-0-	
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	-0-	
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-	-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	122	123 1	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	138	125 1	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	140	142 1	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	111	122 1	9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	116	120 1	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	119	122 1	2

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2504	-0-	-596	6200	2370 3	Y	134 9	123 1	9
02		2900 N	2444	-0-	-456	5744	2292 3	Y	152 9	125 1	22
03		3100 N	2549	-0-	-551	5193	2395 3	Y	154 9	142 1	20
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2193		Y	111	122 1	9
05		2193 N	-0-	-0-	-2193	-0-		Y	116	120 1	5
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1788 3	Y	131 9	122 1	2

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2969 3	Y	1 9	1	103
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749 3	Y	1 9	1	104
03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3	Y		-0-	104
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y		-0-	104
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y		-0-	104
06		3000 N	3589	-0-	589	589	3589 3	Y		-0-	104

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177 3	Y	1 9	1	177
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2929 3	Y	1 9	1	178
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3065 3	Y	2 9	2	180
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-		Y		-0-	180
05		2232 X	328	-0-	-1904	-0-	326 3	Y	2 9	2	182
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3	Y		-0-	182

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y		-0-	5
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y		-0-	5
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y		-0-	5
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y		-0-	5
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y		-0-	5
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y		-0-	5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 - 6472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		292 N	292	-0-	-0-	260 3	32 9	Y	29	29 1	4	
02		349 N	349	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	30 1	7	
03		349 N	349	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	34 1	6	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	Y	26	29 1	3	
05		236 N	236	-0-	-0-	205 3	31 9	Y	28	29 1	2	
06		326 N	326	-0-	-0-	295 3	31 9	Y	28	29 1	1	
-----												
TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 - 6426		
01		1910 N	1472	-0-	-438	-0-	1347 3	125 9	Y	114	125 1	23
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1530 3	120 9	Y	109	104 1	28
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1604 3	128 9	Y	116	119 1	25
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	Y	116	116 1	25	
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	Y	116	117 1	24	
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1605 3	120 9	Y	109	114 1	19
-----												
WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A		
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 3	11 9	N	10		43
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329 3	10 9	N	9		52
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 3	15 9	N	14		66
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1330 3	11 9	N	10		76
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1343 3	8 9	N	7		83
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	926 3	7 9	N	6		89
-----												
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6350 - 6411		
01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-		-0-
02		3567 X	3516	-0-	-51	-0-	3516 3		N	-0-		-0-
03		3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3722 3		N	-0-		-0-
04		3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
05		3906 X	1689	-0-	-2217	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
06		3780 X	1431	-0-	-2349	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
-----												
CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.		666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6267 - 6424		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6296 - 6360		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6158 - 6186		
01	527 #	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-			167
02	493 #	392	-0-	-101	-0-	392	3			N	-0-			167
03	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			167
04	510 #	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-			167
05	527 #	166	-0-	-361	-0-	166	3			N	-0-			167
06	510 #	233	-0-	-277	-0-	233	3			N	-0-			167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000 - 6088		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	150	1	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	125	1	30
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	139	143	1	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	139	1	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	140	1	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	137	1	18

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081				
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007 - 6091				
01	3100 N	2711	-0-	-389	11665	2560	3	151	9	Y	137	150	1	24
02	2900 N	2491	-0-	-409	11256	2347	3	144	9	Y	131	125	1	30
03	3100 N	2610	-0-	-490	10766	2457	3	153	9	Y	139	143	1	26
04	3000 N	1477	-0-	-1523	9243	1324	3	153	9	Y	139	139	1	26
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	6143					Y	139	140	1	25
06	3000 N	2865	-0-	-135	6008	2722	3	143	9	Y	130	137	1	18

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002 - 6090				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	175	1			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	146	1			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	167	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	164	1			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	160	1			25

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073								
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					64
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					64
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					64
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					64
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	3			N	-0-					64
06	1020 N	381	-0-	-639	-0-	381	3			N	-0-					64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
WALBET, INC.		891734														
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					34
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	9	N	4					38
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32					70
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28					98
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	128	2	134	9	N	122					220
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					222

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A								
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					86
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	599	2	2	9	N	2					88
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2					90
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	N	2					92
05	651 N	127	-0-	-524	-0-	124	2	3	9	N	3					95
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					95

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A								
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					9
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76	2			Y	-0-					9
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					9
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	47	-0-	47	118	47	2			Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID -> 062791	COMPL. DATE 05/02/1975	TOTAL DEPTH 8061	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		17
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2	Y	-0-		17
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		17
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	Y	-0-		17
05	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72 2	Y	-0-		17
06	DLQ G-10	41	-0-	41	113	41 2	Y	-0-		17
-----										
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL DEPTH 8010	PERF. N/A		
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2	Y	-0-		12
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	156 2	2 9 Y	-2	11 1	3
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2	Y	-0-		3
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9 Y	1		4
05	DLQ G-10	78	-0-	78	78	77 2	1 9 Y	1		5
06	DLQ G-10	137	-0-	137	215	136 2	1 9 Y	1		6
-----										
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A		
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-		12
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81 2	Y	-0-		12
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	Y	-0-		12
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	Y	-0-		12
05	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 2	Y	-0-		12
06	DLQ G-10	50	-0-	50	125	50 2	Y	-0-		12
-----										
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	92	33 2	Y	-0-		-0-
-----										
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A		
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		1
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2	Y	-0-		1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		1
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67 2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	38	-0-	38	105	38 2	Y	-0-		1
-----										
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A		
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	Y	-0-		19
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	64 2	1 9 Y	1	8 1	12
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	Y	-0-		12
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		12
05	DLQ G-10	32	-0-	32	32	31 2	1 9 Y	1		13
06	DLQ G-10	56	-0-	56	88	55 2	1 9 Y	1		14
-----										
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	19	-0-	19	54	19 2	Y	-0-		-0-



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	169	61	2		Y	-0-			-0-
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826 PERF. 7187 - 7505				
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			11
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	129	2	2 9	Y	2	11 1		2
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-			2
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9	Y	1			3
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1 9	Y	1			4
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	112	2	1 9	Y	1			5
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7347 - 7626				
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			15
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	128	2	1 9	Y	1	11 1		5
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		Y	-0-			5
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1 9	Y	1			6
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	112	2	1 9	Y	1			7
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 7505 - 7751				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			10
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2		Y	-0-			10
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			10
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	44	-0-	44	111	44	2		Y	-0-			10
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904 PERF. 7441 - 7703				
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-			1
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	130	2	4 9	Y	4	5 1		-0-
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	113	2		Y	-0-			-0-
-----													
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780 PERF. N/A				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			2
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2		Y	-0-			2
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			2
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	47	-0-	47	131	47	2		Y	-0-			2
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821 PERF. 7225 - 7428				
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			4
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	2		Y	-0-			4
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			4
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		Y	-0-			4
05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	91	-0-	91	253	91	2		Y	-0-			4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-		10
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	119 2		Y	-0-		10
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-		10
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y	-0-		10
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110 2		Y	-0-		10
06	DLQ	G-10	73	-0-	73	183	73 2		Y	-0-		10
-----												
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		1
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		1
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		1
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 2		Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	61	22 2		Y	-0-		1
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		Y	-0-		18
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	181 2	1 9	Y	1	6 1	13
03		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-		13
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		13
05	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	89 2	1 9	Y	1		14
06	DLQ	G-10	158	-0-	158	248	158 2		Y	-0-		14
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-		10
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	82 2	6 9	Y	5	15 1	-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	40 2	1 9	Y	1		1
06	DLQ	G-10	73	-0-	73	114	72 2	1 9	Y	1		2
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-		21
02		406 N	306	-0-	-100	-0-	306 2		Y	-0-		21
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		Y	-0-		21
04		300 N	150	-0-	-150	-0-	150 2		Y	-0-		21
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	284 2		Y	-0-		21
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	472	188 2		Y	-0-		21
-----												
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		10
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66 2		Y	-0-		10
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-		10
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-		10
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-		10
06	DLQ	G-10	41	-0-	41	103	41 2		Y	-0-		10
-----												
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		1
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2		Y	-0-		1
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		1
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143 2		Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	80	-0-	80	223	80 2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-	17
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	121	2	1	9	Y	1	10
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-	10
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	10
05	DLQ G-10	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	11
06	DLQ G-10	106	-0-	106	166	106	2			Y	-0-	11
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-	16
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	2			Y	-0-	16
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	17
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-	17
05	DLQ G-10	98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1	18
06	DLQ G-10	65	-0-	65	163	64	2	1	9	Y	1	19
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	13
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	13
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	13
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	13
05	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-	13
06	DLQ G-10	44	-0-	44	122	44	2			Y	-0-	13
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	9
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-	9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	9
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-	9
05	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-	9
06	DLQ G-10	118	-0-	118	328	118	2			Y	-0-	9
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	Y	1	8
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	9
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	9
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	222	2	1	9	Y	1	10
05	DLQ G-10	415	-0-	415	415	414	2	1	9	Y	1	11
06	DLQ G-10	248	-0-	248	663	247	2	1	9	Y	1	12
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	20
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1	21
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	306	2	1	9	Y	1	22
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	226	2	1	9	Y	1	23
05	DLQ G-10	204	-0-	204	204	203	2	1	9	Y	1	24
06	DLQ G-10	294	-0-	294	498	294	2			Y	-0-	24
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	221	2	3	9	Y	3	15
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	17
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	12
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	185	2	2	9	Y	2	14
05	DLQ G-10	182	-0-	182	182	179	2	3	9	Y	3	17
06	DLQ G-10	383	-0-	383	565	379	2	4	9	Y	4	21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	289	2	4	9	Y	4	19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	22
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	407	2	11	9	Y	10	15
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3	18
05	DLQ G-10	238	-0-	238	238	234	2	4	9	Y	4	22
06	DLQ G-10	304	-0-	304	542	296	2	8	9	Y	7	29
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	214	2	4	9	Y	4	8
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	11
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	Y	8	4
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	179	2	3	9	Y	3	7
05	DLQ G-10	177	-0-	177	177	173	2	4	9	Y	4	11
06	DLQ G-10	374	-0-	374	551	367	2	7	9	Y	6	17
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	234	2	3	9	Y	3	13
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	16
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	Y	7	10
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y	3	13
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	190	2	3	9	Y	3	16
06	DLQ G-10	407	-0-	407	600	401	2	6	9	Y	5	21
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	55
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	55
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	63	2	1	9	Y	1	56
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	56
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1	57
06	DLQ G-10	247	-0-	247	317	247	2			Y	-0-	57
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	28
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	29
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	30
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	113	2	1	9	Y	1	31
05	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1	32
06	DLQ G-10	147	-0-	147	249	146	2	1	9	Y	1	33
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	13
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	13
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	14
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	14
05	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1	15
06	DLQ G-10	158	-0-	158	545	158	2			Y	-0-	15
-----												
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	11	2	7	9	N	6	104
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	106
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3	109
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3	112
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	112
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2	114

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15				WELL #: 5	RRCID -> 163032	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7222	- 7482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-			9
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95 2			Y	-0-			9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-			9
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122 2			Y	-0-			9
06	DLQ G-10	69	-0-	69	191	69 2			Y	-0-			9
-----													
MCENTIRE 27				WELL #: 5	RRCID -> 163631	COMPL. DATE 05/26/1997	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7218	- 7525				
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	180 2	6 9		Y	5	5 1		-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2			Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	157	-0-	157	245	157 2			Y	-0-			-0-
-----													
MCENTIRE 22				WELL #: 5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 7161	- 7393				
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 2	1 9		Y	1			13
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 2	1 9		Y	1			14
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9		Y	1			15
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	203 2	1 9		Y	1			16
05	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377 2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	226	-0-	226	603	225 2	1 9		Y	1			17
-----													
MCENTIRE 22				WELL #: 6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 7435	PERF. 7102	- 7323				
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	140 2	3 9		Y	3			16
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9		Y	2			18
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	197 2	8 9		Y	7	12 1		13
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	117 2	2 9		Y	2			15
05	DLQ G-10	116	-0-	116	116	113 2	3 9		Y	3			18
06	DLQ G-10	246	-0-	246	362	240 2	6 9		Y	5			23
-----													
WILKINSON 10				WELL #: 4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7309	- 7577				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	106	-0-	106	295	106 2			Y	-0-			-0-
-----													
WILKINSON 14				WELL #: 2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7170	- 7433				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			Y	-0-			11
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-			11
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9		Y	1			12
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349 2			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	143	-0-	143	492	143 2			Y	-0-			12
-----													
MCENTIRE 15				WELL #: 6	RRCID -> 165296	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7158	- 7444				
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9		Y	1			4
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-			4
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9		Y	1			5
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112 2			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	67	-0-	67	179	67 2			Y	-0-			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2					-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 2					-0-
05	DLQ G-10	295	-0-	295	295	295 2					-0-
06	DLQ G-10	176	-0-	176	471	176 2					-0-
-----											
MCCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2					2
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	57 2	4 9	Y	-0-	5 1	1
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-		1
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	50	-0-	50	78	50 2		Y	-0-		1
-----											
MCCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		Y	-0-		17
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	144 2	1 9	Y	1	6 1	12
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		Y	-0-		12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		12
05	DLQ G-10	72	-0-	72	72	71 2	1 9	Y	1		13
06	DLQ G-10	127	-0-	127	199	126 2	1 9	Y	1		14
-----											
MCCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1		14
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1		15
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		15
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-		15
05	DLQ G-10	147	-0-	147	147	146 2	1 9	Y	1		16
06	DLQ G-10	88	-0-	88	235	87 2	1 9	Y	1		17
-----											
MCCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	136 2	3 9	Y	3		13
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	Y	3		16
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 2	8 9	Y	7	13 1	10
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	114 2	3 9	Y	3		13
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	110 2	3 9	Y	3		16
06	DLQ G-10	239	-0-	239	352	233 2	6 9	Y	5		21
-----											
MCCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		Y	-0-		14
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	161 2	2 9	Y	2	13 1	3
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		Y	-0-		3
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1		4
05	DLQ G-10	80	-0-	80	80	79 2	1 9	Y	1		5
06	DLQ G-10	142	-0-	142	222	141 2	1 9	Y	1		6
-----											
MCCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		5
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		5
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		Y	-0-		5
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		Y	-0-		5
05	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321 2		Y	-0-		5
06	DLQ G-10	197	-0-	197	518	196 2	1 9	Y	1		6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1 9	Y	1		14
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1		15
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y			15
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		Y	-0-		15
05	DLQ G-10	192	-0-	192		192	2	1 9	Y	1		16
06	DLQ G-10	115	-0-	115		307	2	1 9	Y	1		17
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-		16
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	121	2	2 9	Y	2	11 1	7
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-		7
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1		8
05	DLQ G-10	60	-0-	60		60	2	1 9	Y	1		9
06	DLQ G-10	107	-0-	107		167	2	1 9	Y	1		10
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2		Y	-0-		8
02	261 N	197	-0-	-64	-0-	196	2	1 9	Y	1	6 1	3
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2		Y	-0-		3
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	96	-0-	96		96	2		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	171	-0-	171		267	2		Y	-0-		3
-----												
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		22
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-		22
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-		22
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		22
05	DLQ G-10	207	-0-	207		207	2		Y	-0-		22
06	DLQ G-10	126	-0-	126		333	2		Y	-0-		22
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	147	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	72	-0-	72		72	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	128	-0-	128		200	2		Y	-0-		-0-
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		14
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		14
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		Y	-0-		14
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2		Y	-0-		14
05	DLQ G-10	111	-0-	111		111	2		Y	-0-		14
06	DLQ G-10	161	-0-	161		272	2		Y	-0-		14
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-		85
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		85
03	403 N	86	-0-	-317	-0-	84	2	2 9	Y	2		87
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		87
05	DLQ G-10	93	-0-	93		93	2	2 9	Y	2		89
06	DLQ G-10	326	-0-	326		419	2		Y	-0-		89

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-		18
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	19
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1	20
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-		20
05	DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	2		Y	-0-		20
06	DLQ G-10	206	-0-	206	709	206	2		Y	-0-		20
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		28
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	29
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	30
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		30
05	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2		Y	-0-		30
06	DLQ G-10	91	-0-	91	311	90	2	1	9	Y	1	31
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-		32
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	33
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	34
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		34
05	DLQ G-10	751	-0-	751	751	750	2	1	9	Y	1	35
06	DLQ G-10	308	-0-	308	1059	307	2	1	9	Y	1	36
-----												
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-		40
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		40
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	42
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		42
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	2		Y	-0-		42
06	DLQ G-10	284	-0-	284	599	283	2	1	9	Y	1	43
-----												
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-		17
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		17
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	18
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-		18
05	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2		Y	-0-		18
06	DLQ G-10	223	-0-	223	470	223	2		Y	-0-		18
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		10
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270	2		Y	-0-		10
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		10
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2		Y	-0-		10
06	DLQ G-10	196	-0-	196	544	196	2		Y	-0-		10
-----												
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2		Y	-0-		18
02	435 N	340	-0-	-95	-0-	339	2	1	9	Y	1	13
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	2		Y	-0-		13
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		13
05	DLQ G-10	168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1	14
06	DLQ G-10	296	-0-	296	464	296	2		Y	-0-		14



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-					16
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2		Y	-0-					16
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-					16
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		Y	-0-					16
05	DLQ	G-10	177	-0-	177		177	2		Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	100	-0-	100		277	100	2	Y	-0-					16
-----																
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7171 - 7468					
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-					15
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2		Y	-0-					15
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					15
04		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2		Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	271	-0-	271		271	2		Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	152	-0-	152		423	152	2	Y	-0-					15
-----																
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721					
01		434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2		N	-0-					57
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					57
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-					57
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-					57
05		496 N	211	-0-	-285	-0-	211	2		N	-0-					57
*06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					57
-----																
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725					
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-					40
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					40
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					40
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					40
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-					40
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					40
-----																
BOLDING ENERGY, LLC		080199														
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269					
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-					36
02		348 N	234	-0-	-114	-0-	234	3		N	-0-					36
03		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3		N	-0-					36
04		300 N	151	-0-	-149	-0-	151	3		N	-0-					36
05		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-					36
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					36
-----																
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456					
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					93
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-					93
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-					93
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-					93
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					93
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					93

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
WILKINSON -14-		WELL #: 1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		1
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	3	Y	-0-		1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		1
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-		1
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3	Y	-0-		1
-----											
WILKINSON -24-		WELL #: 2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1 9 Y	1		37
02	986 N	903	-0-	-83	-0-	902	3	1 9 Y	1		38
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1 9 Y	1		39
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1 9 Y	1		40
05	961 N	591	-0-	-370	-0-	590	3	1 9 Y	1		41
06	930 N	40	-0-	-890	-0-	39	3	1 9 Y	1		42
-----											
CALDWELL -23-		WELL #: 1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222		
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6 9 Y	5		34
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6 9 Y	5		39
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4 9 Y	4		43
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	232	3	2 9 Y	2		45
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	329	3	3 9 Y	3		48
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	228	3	3 9 Y	3		51
-----											
WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-		43
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3	Y	-0-		43
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		43
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		43
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-		43
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	Y	-0-		43
-----											
CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6 9 Y	5		36
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6 9 Y	5		41
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4 9 Y	4		45
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3 9 Y	3		48
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	42	3	3 9 Y	3		51
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3 9 Y	3		54
-----											
CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4 9 Y	4		34
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	3	4 9 Y	4		38
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4 9 Y	4		42
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	3	2 9 Y	2		44
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	3	2 9 Y	2		46
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	20	3	3 9 Y	3		49
-----											
CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240		
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	323	3	6 9 Y	5		34
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6 9 Y	5		39
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	323	3	4 9 Y	4		43
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	290	3	3 9 Y	3		46
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3 9 Y	3		49
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	285	3	3 9 Y	3		52

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	291 3	6 9	Y	5			35
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372 3	4 9	Y	4			39
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	291 3	4 9	Y	4			43
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	261 3	3 9	Y	3			46
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	Y	3			49
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	257 3	3 9	Y	3			52

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

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			6
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		Y	-0-			6
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			6
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			6
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-			6
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-			6

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

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	387 3	6 9	Y	5			36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496 3	6 9	Y	5			41
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	388 3	6 9	Y	5			46
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	348 3	2 9	Y	2			48
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3			51
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	342 3	3 9	Y	3			54

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

01	961 N	910	-0-	-51	-0-	904 3	6 9	Y	5			39
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1158 3	6 9	Y	5			44
03	1085 N	911	-0-	-174	-0-	905 3	6 9	Y	5			49
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	812 3	3 9	Y	3			52
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1151 3	3 9	Y	3			55
06	870 N	802	-0-	-68	-0-	799 3	3 9	Y	3			58

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

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

01	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138 3		N	-0-			167
02	1827 N	1549	-0-	-278	-0-	1549 3		N	-0-			167
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			167
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			167
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
TRIGEO ENERGY, LLC		//CONT.//	101376							
STEWART, LERUTH		WELL #:	1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		35
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		35
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-		35
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		35
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-		35
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 3	N	-0-		35

SIANA OIL & GAS		779259								
MCENTIRE 26		WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT		2

MCENTIRE 35		779259								
MCENTIRE 35		WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228

MCENTIRE 35		779259								
MCENTIRE 35		WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802									
WOLFE UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802									
TUBB ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777						CNTY: PECOS					
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310					
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107					
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	488 2	61 9	N	55	185 1			98
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1888 2	160 9	N	145	168 1			75
03	3100 N	4303	-0-	1203	1203	3952 2	351 9	N	319	184 1			210
04	3000 N	3947	-0-	947	2150	3648 2	299 9	N	272	347 1			135
05	3100 N	1898	-0-	-1202	948	1597 2	301 9	N	274	362 1			47
06	2163 X	1215	-0-	-948	-0-	963 2	252 9	N	229	183 1			93
DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	9	Y	37	37
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	797	3	31	9	Y	28	31	9	Y	65	65
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	743	3	12	9	Y	11	12	9	Y	76	76
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	272	3	31	9	Y	28	31	9	Y	104	104
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	Y	9	10	9	Y	30	30
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	801	3	19	9	Y	17	19	9	Y	47	47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13020 X	11614	-0-	-1406	-0-	11024	3	590	9	Y	536	538	0	590	9	54
02	12180 X	10373	-0-	-1807	-0-	9753	3	620	9	Y	564	550	0	620	9	68
03	13020 X	12073	-0-	-947	-0-	11605	3	468	9	Y	425	436	0	468	9	57
04	12390 X	11290	-0-	-1100	-0-	10622	3	668	9	Y	607	546	0	668	9	118
05	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12302	3	447	9	Y	406	449	0	447	9	75
06	11670 X	10666	-0-	-1004	-0-	10150	3	516	9	Y	469	485	0	516	9	59

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519 - 12028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16058 X	13939	-0-	-2119	-0-	13457 3	482 9	Y	438	527 0		69
02		15022 X	11594	-0-	-3428	-0-	11152 3	442 9	Y	402	421 0		50
03		13826 X	10548	-0-	-3278	-0-	10197 3	351 9	Y	319	322 0		47
04		13500 X	9440	-0-	-4060	-0-	62 1	9081 3	Y	270	261 0		56
							297 9						
05		13950 X	9978	-0-	-3972	-0-	95 1	9571 3	Y	284	265 0		75
							312 9						
06		13500 X	10209	-0-	-3291	-0-	58 1	9668 3	Y	439	345 0		169
							483 9						
-----													
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912	
01		6975 X	5619	-0-	-1356	-0-	5345 3	274 9	Y	249	255 0		56
02		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6112 3	510 9	Y	464	354 0		166
03		6758 X	6734	-0-	-24	-0-	6231 3	503 9	Y	457	384 0		239
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5668 3	420 9	Y	382	515 0		106
05		7068 X	6305	-0-	-763	-0-	5943 3	362 9	Y	329	364 0		71
06		6840 X	6517	-0-	-323	-0-	6144 3	373 9	Y	339	329 0		81
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
01		13020 X	12041	-0-	-979	-0-	11548 3	493 9	Y	448	457 0		26
02		11832 X	10831	-0-	-1001	-0-	10404 3	427 9	Y	388	386 0		28
03		12369 X	11402	-0-	-967	-0-	10912 3	490 9	Y	445	443 0		30
04		11640 X	10790	-0-	-850	-0-	10372 3	418 9	Y	380	387 0		23
05		12028 X	10954	-0-	-1074	-0-	10523 3	431 9	Y	392	388 0		27
06		11640 X	10111	-0-	-1529	-0-	9822 3	289 9	Y	263	270 0		20
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
01		7223 X	6459	-0-	-764	-0-	6046 3	413 9	Y	375	376 0		21
02		6757 X	6058	-0-	-699	-0-	5592 3	466 9	Y	424	414 0		31
03		6417 X	6351	-0-	-66	-0-	5968 3	383 9	Y	348	355 0		24
04		6240 X	5993	-0-	-247	-0-	5652 3	341 9	Y	310	315 0		19
05		6479 X	5848	-0-	-631	-0-	5552 3	296 9	Y	269	269 0		19
06		6270 X	5538	-0-	-732	-0-	5197 3	341 9	Y	310	305 0		24
-----													
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	118	86 0		137
02		4350 X	3515	-0-	-835	-0-	3232 3	283 9	N	257	246 0		148
03		4650 X	3792	-0-	-858	-0-	3364 3	428 9	N	389	409 0		128
04		3900 X	3178	-0-	-722	-0-	2860 3	318 9	N	289	275 0		142
05		3751 X	2146	-0-	-1605	-0-	1931 3	215 9	N	195	205 0		132
06		3660 X	2628	-0-	-1032	-0-	2453 3	175 9	N	159	157 0		134
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
01		7409 X	6271	-0-	-1138	-0-	4 1	5838 3	Y	390	368 0		70
							429 9						
02		6931 X	5981	-0-	-950	-0-	5543 3	438 9	Y	398	375 0		93
03		7161 X	7019	-0-	-142	-0-	8 1	6505 3	Y	460	501 0		52
							506 9						
04		6930 X	6402	-0-	-528	-0-	2 1	6015 3	Y	350	354 0		48
							385 9						
05		6386 X	5750	-0-	-636	-0-	5391 3	359 9	Y	326	337 0		37
06		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	6765 3	396 9	Y	360	321 0		76

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7421 - 11930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	6829	3	540	9	Y	491	491	0	26
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6455	3	436	9	Y	396	404	0	18
03	7378 X	7287	-0-	-91	-0-	6745	3	542	9	Y	493	481	0	30
04	7140 X	6806	-0-	-334	-0-	6373	3	433	9	Y	394	396	0	28
05	7378 X	5074	-0-	-2304	-0-	4643	3	431	9	Y	392	384	0	36
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	7736	3	545	9	Y	495	484	0	47
-----														
SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7312 - 11771				
01	12245 X	12134	-0-	-111	-0-	11504	3	630	9	Y	573	506	0	112
02	11600 X	11311	-0-	-289	-0-	10749	3	562	9	Y	511	551	0	72
03	12431 X	12383	-0-	-48	-0-	11736	3	647	9	Y	588	573	0	87
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	11895	3	538	9	Y	489	491	0	85
05	12431 X	11913	-0-	-518	-0-	11405	3	508	9	Y	462	457	0	90
06	11970 X	10728	-0-	-1242	-0-	10301	3	427	9	Y	388	374	0	104
-----														
SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7406 - 11860				
01	11842 X	11434	-0-	-408	-0-	10869	3	565	9	Y	514	455	0	100
02	11078 X	10988	-0-	-90	-0-	10447	3	541	9	Y	492	523	0	69
03	11842 X	11676	-0-	-166	-0-	11076	3	600	9	Y	545	533	0	81
04	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11370	3	551	9	Y	501	495	0	87
05	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12374	3	576	9	Y	524	509	0	102
06	11370 X	10605	-0-	-765	-0-	10178	3	427	9	Y	388	386	0	104
-----														
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273923		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7600 - 12082				
01	9951 X	8000	-0-	-1951	-0-	7367	3	2	4	Y	574	589	0	50
02	9309 X	8088	-0-	-1221	-0-	7575	3	513	9	Y	466	503	0	13
03	9951 X	4080	-0-	-5871	-0-	3561	3	519	9	Y	472	473	0	12
04	9630 X	7501	-0-	-2129	-0-	7022	3	479	9	Y	435	423	0	24
05	9951 X	6635	-0-	-3316	-0-	6272	3	363	9	Y	330	337	0	17
06	8370 X	6968	-0-	-1402	-0-	6665	3	303	9	Y	275	265	0	27
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 273925		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7565 - 12092				
01	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9665	3	14	4	Y	418	392	0	82
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	6767	3	6	4	Y	361	413	0	30
03	11470 X	7418	-0-	-4052	-0-	7060	3	2	4	Y	324	294	0	60
04	11100 X	6139	-0-	-4961	-0-	5827	3	16	4	Y	269	228	0	101
05	11470 X	5126	-0-	-6344	-0-	4854	3	101	4	Y	155	203	0	53
06	9810 X	6903	-0-	-2907	-0-	6774	3	129	9	Y	117	132	0	38



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 3H		RRCID -> 274169		COMPL. DATE 05/01/2013				TOTAL DEPTH 7288			PERF. 7600 - 11709			
01	8773 X	8323	-0-	-450	-0-	4	1	8023	3	Y	269	269	0			-0-
02	8526 X	7643	-0-	-883	-0-	296	9	7277	3	Y	333	333	0			-0-
03	9114 X	7307	-0-	-1807	-0-	8	1	7079	3	Y	200	200	0			-0-
04	8820 X	8017	-0-	-803	-0-	220	9	7681	3	Y	304	304	0			-0-
05	8525 X	8118	-0-	-407	-0-	2	1	334	9	Y	335	335	0			-0-
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	7749	3	7502	3	Y	199	199	0			-0-
-----																
REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013				TOTAL DEPTH 7414			PERF. 7428 - 12030			
01	7595 X	6668	-0-	-927	-0-	6326	3	342	9	Y	311	320	0			18
02	7105 X	6262	-0-	-843	-0-	5871	3	391	9	Y	355	347	0			26
03	7502 X	6770	-0-	-732	-0-	6357	3	413	9	Y	375	375	0			26
04	6990 X	6409	-0-	-581	-0-	6037	3	372	9	Y	338	343	0			21
05	7223 X	6201	-0-	-1022	-0-	5873	3	328	9	Y	298	298	0			21
06	6540 X	6177	-0-	-363	-0-	5840	3	337	9	Y	306	303	0			24
-----																
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 7330			PERF. 7350 - 11793			
01	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	5	1	8214	3	Y	148	148	0			-0-
02	7772 X	7605	-0-	-167	-0-	163	9	7308	3	Y	270	270	0			-0-
03	8308 X	8306	-0-	-2	-0-	8	1	8076	3	Y	202	202	0			-0-
04	8100 X	7387	-0-	-713	-0-	222	9	7180	3	Y	186	186	0			-0-
05	8370 X	7104	-0-	-1266	-0-	205	9	6932	3	Y	156	156	0			-0-
06	8100 X	6987	-0-	-1113	-0-	6734	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
-----																
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 7315			PERF. 7700 - 12084			
01	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	10626	3	4	4	Y	398	428	0			35
02	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	438	9	12171	3	Y	521	541	0			15
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	10482	3	570	9	Y	518	520	0			13
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11109	3	351	9	Y	319	315	0			17
05	13609 X	9995	-0-	-3614	-0-	9703	3	292	9	Y	265	269	0			13
06	13170 X	9581	-0-	-3589	-0-	9368	3	213	9	Y	194	188	0			19
-----																
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 7316			PERF. 7250 - 11812			
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7563	3	582	9	Y	529	532	0			30
02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6797	3	502	9	Y	456	453	0			33
03	7936 X	7927	-0-	-9	-0-	7390	3	537	9	Y	488	488	0			33
04	7890 X	7427	-0-	-463	-0-	6974	3	453	9	Y	412	420	0			25
05	8153 X	7327	-0-	-826	-0-	6911	3	416	9	Y	378	377	0			26
06	7890 X	7201	-0-	-689	-0-	6784	3	417	9	Y	379	376	0			29

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7781 X	7403	-0-	-378	-0-	6914 3	487 9	2 4	Y	443	438 0		39
02	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7773 3		459 9	Y	417	444 0		12
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7510 3		461 9	Y	419	421 0		10
04	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6869 3		438 9	Y	398	387 0		21
05	8804 X	5993	-0-	-2811	-0-	5489 3		504 9	Y	458	456 0		23
06	8520 X	6978	-0-	-1542	-0-	6658 3		320 9	Y	291	285 0		29
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854			
01	11625 X	8429	-0-	-3196	-0-	8211 3	215 9	3 4	Y	195	192 0		17
02	10875 X	4389	-0-	-6486	-0-	4254 3		135 9	Y	123	136 0		4
03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9534 3		277 9	Y	252	250 0		6
04	9180 X	8761	-0-	-419	-0-	8390 3		371 9	Y	337	325 0		18
05	9486 X	9406	-0-	-80	-0-	8955 3		451 9	Y	410	407 0		21
06	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9425 3		421 9	Y	383	366 0		38
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983			
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6757 3	429 9	10 4	Y	390	365 0		76
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	6921 3	322 9	6 4	Y	293	345 0		24
03	7192 X	7109	-0-	-83	-0-	6799 3	308 9	2 4	Y	280	252 0		52
04	6960 X	6066	-0-	-894	-0-	5749 3	301 9	16 4	Y	274	223 0		103
05	7750 X	5303	-0-	-2447	-0-	5000 3	199 9	104 4	Y	181	223 0		61
06	7500 X	5663	-0-	-1837	-0-	5435 3		228 9	Y	207	201 0		67
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097			
01	9641 X	7936	-0-	-1705	-0-	7264 3		672 9	Y	611	704 0		89
02	9019 X	6260	-0-	-2759	-0-	5577 3		683 9	Y	621	623 0		87
03	9517 X	5977	-0-	-3540	-0-	5315 3		662 9	Y	602	543 0		146
04	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7279 3		444 9	Y	404	439 0		111
05	9517 X	8425	-0-	-1092	-0-	7769 3		656 9	Y	596	617 0		90
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7538 3		527 9	Y	479	487 0		82
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7550 - 11858			
01	3410 X	1407	-0-	-2003	-0-	1398 3		9 9	N	8			287
02	1827 X	1256	-0-	-571	-0-	1256 3			N	-0-			287
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			N	-0-			287
04	1350 X	962	-0-	-388	-0-	962 3			N	-0-			287
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			287
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7308 - 11810			
01	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	5442 3		620 9	N	564	566 0		143
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5443 3		628 9	N	571	599 0		115
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	5743 3		642 9	N	584	538 0		161
04	6060 X	5892	-0-	-168	-0-	5361 3		531 9	N	483	513 0		131
05	6417 X	5891	-0-	-526	-0-	5323 3		568 9	N	516	508 0		139
06	6210 X	5446	-0-	-764	-0-	4987 3		459 9	N	417	425 0		131

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7404 - 11895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	5987	-0-	-1453	-0-	5605 3	382 9	Y	347	362 0		79
02		6960 X	6510	-0-	-450	-0-	6074 3	436 9	Y	396	333 0		142
03		6572 X	6561	-0-	-11	-0-	6187 3	374 9	Y	340	304 0		178
04		5910 X	4972	-0-	-938	-0-	4741 3	231 9	Y	210	330 0		58
05		6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6537 3	263 9	Y	239	245 0		52
06		6720 X	3889	-0-	-2831	-0-	3561 3	328 9	Y	298	279 0		71
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7575 - 12070			
01		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	9624 3	3 4	Y	451	460 0		39
							496 9						
02		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9541 3	407 9	Y	370	398 0		11
03		11160 X	9108	-0-	-2052	-0-	8670 3	438 9	Y	398	399 0		10
04		10800 X	8242	-0-	-2558	-0-	7876 3	366 9	Y	333	325 0		18
05		11160 X	6890	-0-	-4270	-0-	6525 3	365 9	Y	332	333 0		17
06		10290 X	8015	-0-	-2275	-0-	7626 3	389 9	Y	354	336 0		35
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070			
01		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8730 3	223 9	Y	203	234 0		30
02		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8286 3	227 9	Y	206	207 0		29
03		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8436 3	221 9	Y	201	181 0		49
04		8670 X	7642	-0-	-1028	-0-	7495 3	147 9	Y	134	146 0		37
05		9114 X	7870	-0-	-1244	-0-	7651 3	219 9	Y	199	206 0		30
06		8820 X	7925	-0-	-895	-0-	7188 3	737 9	Y	670	586 0		114
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999			
01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5784 3	402 9	Y	365	365 0		19
02		5539 X	5070	-0-	-469	-0-	4729 3	341 9	Y	310	315 0		14
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6226 3	293 9	Y	266	264 0		16
04		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	74	85 0		5
05		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	30	32 0		3
06		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	14	16 0		1
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984			
01		11191 X	10172	-0-	-1019	-0-	6 1	9935 3	Y	210	193 0		38
							231 9						
02		11194 X	9886	-0-	-1308	-0-	9593 3	293 9	Y	266	242 0		62
03		11966 X	7694	-0-	-4272	-0-	9 1	7452 3	Y	212	250 0		24
							233 9						
04		11580 X	9214	-0-	-2366	-0-	3 1	9061 3	Y	136	141 0		19
							150 9						
05		10571 X	8727	-0-	-1844	-0-	8493 3	234 9	Y	213	208 0		24
06		10230 X	8766	-0-	-1464	-0-	8503 3	263 9	Y	239	213 0		50
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276627		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7224 - 12060			
01		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	10 1	24478 3	Y	269	259 0		49
							296 9						
02		12209 X	11445	-0-	-764	-0-	11145 3	300 9	Y	273	258 0		64
03		13051 X	10598	-0-	-2453	-0-	8 1	10301 3	Y	263	297 0		30
							289 9						
04		22830 X	13769	-0-	-9061	-0-	4 1	13404 3	Y	328	313 0		45
							361 9						
05		23591 X	13499	-0-	-10092	-0-	12939 3	560 9	Y	509	496 0		58
06		22830 X	12828	-0-	-10002	-0-	12368 3	460 9	Y	418	388 0		88

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8494 X	6760	-0-	-1734	-0-	6371 3	389 9	Y	354	407 0			52
02	7946 X	7090	-0-	-856	-0-	6696 3	394 9	Y	358	360 0			50
03	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	7278 3	382 9	Y	347	313 0			84
04	8190 X	7107	-0-	-1083	-0-	6851 3	256 9	Y	233	253 0			64
05	8463 X	7127	-0-	-1336	-0-	6747 3	380 9	Y	345	357 0			52
06	7410 X	6841	-0-	-569	-0-	6552 3	289 9	Y	263	270 0			45
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404 - 12110	
01	9920 X	8435	-0-	-1485	-0-	7646 3	789 9	Y	717	830 0			105
02	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8259 3	820 9	Y	745	745 0			105
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8578 3	793 9	Y	721	651 0			175
04	8250 X	8128	-0-	-122	-0-	7596 3	532 9	Y	484	526 0			133
05	9703 X	9049	-0-	-654	-0-	8261 3	788 9	Y	716	741 0			108
06	9390 X	8168	-0-	-1222	-0-	7798 3	370 9	Y	336	387 0			57
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327 - 12379	
01	9858 X	8093	-0-	-1765	-0-	7900 3	193 9	Y	175	200 0			26
02	9222 X	5909	-0-	-3313	-0-	5738 3	171 9	Y	155	159 0			22
03	9858 X	5672	-0-	-4186	-0-	5496 3	176 9	Y	160	143 0			39
04	7830 X	6060	-0-	-1770	-0-	5932 3	128 9	Y	116	123 0			32
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8147 3	189 9	Y	172	178 0			26
06	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	7979 3	460 9	Y	418	373 0			71
-----													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320 - 12118	
01	15717 X	13811	-0-	-1906	-0-	13354 3	457 9	Y	415	366 0			81
02	14703 X	12994	-0-	-1709	-0-	12657 3	337 9	Y	306	344 0			43
03	15159 X	13928	-0-	-1231	-0-	13546 3	382 9	Y	347	339 0			51
04	13980 X	12175	-0-	-1805	-0-	11590 3	585 9	Y	532	491 0			92
05	14415 X	13563	-0-	-852	-0-	13119 3	444 9	Y	404	417 0			79
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13427 3	322 9	Y	293	293 0			79
-----													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235	
01	15593 X	14032	-0-	-1561	-0-	13498 3	534 9	Y	485	429 0			95
02	14587 X	13366	-0-	-1221	-0-	12904 3	462 9	Y	420	456 0			59
03	15593 X	13736	-0-	-1857	-0-	13268 3	468 9	Y	425	421 0			63
04	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	14684 3	546 9	Y	496	473 0			86
05	15128 X	14187	-0-	-941	-0-	13729 3	458 9	Y	416	421 0			81
06	13830 X	13009	-0-	-821	-0-	12628 3	381 9	Y	346	334 0			93
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025	
01	13857 X	12994	-0-	-863	-0-	12503 3	491 9	Y	446	447 0			23
02	12760 X	12558	-0-	-202	-0-	12039 3	519 9	Y	472	473 0			22
03	13640 X	12912	-0-	-728	-0-	12323 3	589 9	Y	535	524 0			33
04	13200 X	12178	-0-	-1022	-0-	11696 3	482 9	Y	438	440 0			31
05	13423 X	12959	-0-	-464	-0-	12354 3	605 9	Y	550	530 0			51
06	12990 X	12926	-0-	-64	-0-	12342 3	584 9	Y	531	531 0			51

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		15035 X	10866	-0-	-4169	-0-	10640	3	226	9	Y	205	279	0	32
02		13862 X	10649	-0-	-3213	-0-	10222	3	427	9	Y	388	372	0	48
03		13144 X	8978	-0-	-4166	-0-	8582	3	396	9	Y	360	355	0	53
04		11850 X	10878	-0-	-972	-0-	63	1	10510	3	Y	277	273	0	57
							305	9							
05		11377 X	10007	-0-	-1370	-0-	96	1	9602	3	Y	281	264	0	74
							309	9							
06		11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	58	1	9462	3	Y	276	244	0	106
							304	9							
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045			
01		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16136	3	436	9	Y	396	458	1	181
02		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14402	3	362	9	Y	329	321	1	189
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15215	3	383	9	Y	348	323	1	214
04		16050 X	13592	-0-	-2458	-0-	13307	3	285	9	Y	259	369	1	104
05		16585 X	14914	-0-	-1671	-0-	14650	3	264	9	Y	240	197	1	147
06		16050 X	15432	-0-	-618	-0-	15149	3	283	9	Y	257	291	1	113
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555			
01		15562 X	15502	-0-	-60	-0-	15019	3	483	9	Y	439	454	1	105
02		14558 X	14487	-0-	-71	-0-	14073	3	414	9	Y	376	357	1	124
03		16089 X	15884	-0-	-205	-0-	15551	3	333	9	Y	303	290	1	137
04		15570 X	14865	-0-	-705	-0-	14548	3	317	9	Y	288	321	1	104
05		16089 X	15175	-0-	-914	-0-	14798	3	1	4	Y	342	315	0	131
							376	9							
*06		15360 X	14455	-0-	-905	-0-	14049	3	1	4	Y	368	438	0	61
							405	9							
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705			
01		17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	16743	3	849	9	Y	772	789	0	77
02		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	16131	3	770	9	Y	700	693	0	84
03		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16144	3	586	9	Y	533	546	0	71
04		17010 X	16344	-0-	-666	-0-	15441	3	903	9	Y	821	733	0	159
05		18073 X	17207	-0-	-866	-0-	16732	3	475	9	Y	432	511	0	80
06		19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	18331	3	749	9	Y	681	676	0	85
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	99	0	12
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	240	3	66	9	Y	60	65	0	7
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5859	3	39	9	Y	35	37	0	5
04		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	133	1	8314	3	Y	40	37	0	8
							44	9							
05		341 X	6	-0-	-335	-0-	6	1			Y	-0-	8	0	-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055			
01		20026 X	19802	-0-	-224	-0-	18440	3	1362	9	Y	1238	1239	0	65
02		18676 X	18599	-0-	-77	-0-	17464	3	1135	9	Y	1032	1049	0	48
03		20150 X	19215	-0-	-935	-0-	18048	3	1167	9	Y	1061	1044	0	65
04		19500 X	18946	-0-	-554	-0-	17957	3	989	9	Y	899	900	0	64
05		20150 X	19875	-0-	-275	-0-	18960	3	915	9	Y	832	819	0	77
06		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	19839	3	712	9	Y	647	662	0	62

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855							
01	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	22556 3	398 9	Y	362	432 1		165
02	22301 X	20970	-0-	-1331	-0-	20574 3	396 9	Y	360	318 1		207
03	23839 X	22981	-0-	-858	-0-	22559 3	422 9	Y	384	355 1		236
04	23070 X	22801	-0-	-269	-0-	22404 3	397 9	Y	361	452 1		145
05	22940 X	22735	-0-	-205	-0-	22328 3	407 9	Y	370	288 1		227
06	22230 X	21462	-0-	-768	-0-	21164 3	298 9	Y	271	379 1		119
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H	RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515 - 12165						
01	24769 X	23413	-0-	-1356	-0-	22996 3	417 9	Y	379	374 1		91
02	23171 X	21669	-0-	-1502	-0-	21270 3	399 9	Y	363	334 1		120
03	24769 X	21373	-0-	-3396	-0-	21079 3	294 9	Y	267	266 1		121
04	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19189 3	253 9	Y	230	268 1		83
05	23405 X	21817	-0-	-1588	-0-	21353 3	2 4	Y	420	342 0		161
06	22650 X	22602	-0-	-48	-0-	22066 3	6 4	Y	482	563 0		80
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287						
01	25598 X	25598	-0-	-0-	-0-	24859 3	739 9	Y	672	706 0		106
02	27057 X	19828	-0-	-7229	-0-	18783 3	1045 9	Y	950	938 0		118
03	28923 X	18607	-0-	-10316	-0-	17564 3	1043 9	Y	948	925 0		141
04	27990 X	19583	-0-	-8407	-0-	135 1	19023 3	Y	386	447 0		80
05	25606 X	17966	-0-	-7640	-0-	425 9	204 1	Y	542	479 0		143
06	24780 X	14777	-0-	-10003	-0-	204 1	14096 3	Y	514	459 0		198
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890						
01	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	15130 3	21 4	Y	357	348 0		70
02	16124 X	14291	-0-	-1833	-0-	13921 3	12 4	Y	325	368 0		27
03	20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	358 9	14713 3	3 4	Y	365	324 0	68
04	19380 X	12000	-0-	-7380	-0-	402 9	11663 3	32 4	Y	277	241 0	104
05	20026 X	9995	-0-	-10031	-0-	305 9	9623 3	200 4	Y	156	207 0	53
06	15030 X	8813	-0-	-6217	-0-	172 9	8603 3	210 9	Y	191	182 0	62
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H	RRCID -> 285835	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7613 - 12650						
01	27268 X	27268	-0-	-0-	-0-	26448 3	820 9	Y	745	863 1		340
02	25230 X	24401	-0-	-829	-0-	23595 3	806 9	Y	733	652 1		421
03	26970 X	26078	-0-	-892	-0-	25305 3	773 9	Y	703	692 1		432
04	26400 X	25004	-0-	-1396	-0-	24294 3	710 9	Y	645	818 1		259
05	27280 X	25347	-0-	-1933	-0-	24588 3	759 9	Y	690	525 1		424
06	26400 X	24054	-0-	-2346	-0-	23588 3	466 9	Y	424	661 1		187

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		24224 X	24224	-0-	-0-	23442	3	782	9	Y	711	764	1	170
02		23055 X	22442	-0-	-613	21781	3	661	9	Y	601	572	1	199
03		26195 X	23601	-0-	-2594	23028	3	573	9	Y	521	484	1	236
04		25350 X	20512	-0-	-4838	20038	3	474	9	Y	431	512	1	155
05		26195 X	20151	-0-	-6044	19582	3	4	4	Y	514	472	0	197
						565	9							
06		23430 X	19956	-0-	-3474	19397	3	9	4	Y	500	614	0	83
						550	9							
-----														
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072		
01		35774 X	35521	-0-	-253	31705	3	3816	9	Y	3469	3466	0	205
02		33912 X	33912	-0-	-0-	30198	3	3714	9	Y	3376	3369	0	212
03		36446 X	36446	-0-	-0-	32758	3	3688	9	Y	3353	3341	0	224
04		35618 X	35618	-0-	-0-	32063	3	3555	9	Y	3232	3246	0	210
05		36239 X	35232	-0-	-1007	31538	3	3694	9	Y	3358	3351	0	217
06		35280 X	32316	-0-	-2964	28848	3	3468	9	Y	3153	3167	0	203
-----														
ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714		
01		35743 X	33589	-0-	-2154	30286	3	5	4	Y	2998	3065	0	181
						3298	9							
02		33530 X	33530	-0-	-0-	30295	3	3235	9	Y	2941	2921	0	201
03		35371 X	34483	-0-	-888	31419	3	3064	9	Y	2785	2657	0	329
04		34230 X	29541	-0-	-4689	26235	3	3306	9	Y	3005	2970	0	364
05		35836 X	33651	-0-	-2185	31145	3	2	4	Y	2276	2278	0	362
						2504	9							
06		34680 X	33327	-0-	-1353	30216	3	3	4	Y	2825	2610	0	577
						3108	9							
-----														
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863		
01		41323 X	37522	-0-	-3801	35790	3	23	4	Y	1554	1528	0	53
						1709	9							
02		38657 X	34382	-0-	-4275	32830	3	23	4	Y	1390	1335	0	108
						1529	9							
03		41323 X	37219	-0-	-4104	35588	3	23	4	Y	1462	1538	0	32
						1608	9							
04		38640 X	35177	-0-	-3463	33785	3	9	4	Y	1257	1261	0	28
						1383	9							
05		39432 X	37502	-0-	-1930	35935	3	23	4	Y	1404	1399	0	33
						1544	9							
06		36300 X	35541	-0-	-759	34106	3	32	4	Y	1275	1278	0	30
						1403	9							
-----														
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937		
01		44392 X	36157	-0-	-8235	34341	3	22	4	Y	1631	1609	0	56
						1794	9							
02		41528 X	31606	-0-	-9922	30033	3	21	4	Y	1411	1357	0	110
						1552	9							
03		42501 X	37167	-0-	-5334	35308	3	24	4	Y	1668	1741	0	37
						1835	9							
04		41130 X	32246	-0-	-8884	30783	3	9	4	Y	1322	1330	0	29
						1454	9							
05		40982 X	35052	-0-	-5930	33362	3	25	4	Y	1514	1507	0	36
						1665	9							
06		35970 X	33868	-0-	-2102	32258	3	36	4	Y	1431	1433	0	34
						1574	9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020	TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7762	- 17967				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	55676 X	53940	-0-	-1736	-0-	50885 3	28 4	Y	2752	2708 0		95	
02	52084 X	48266	-0-	-3818	-0-	3027 9							
02	52084 X	48266	-0-	-3818	-0-	45454 3	27 4	Y	2532	2430 0		197	
03	54467 X	51557	-0-	-2910	-0-	2785 9							
03	54467 X	51557	-0-	-2910	-0-	48602 3	29 4	Y	2660	2798 0		59	
04	52200 X	46690	-0-	-5510	-0-	2926 9							
04	52200 X	46690	-0-	-5510	-0-	44053 3	11 4	Y	2387	2393 0		53	
05	53940 X	48577	-0-	-5363	-0-	2626 9							
05	53940 X	48577	-0-	-5363	-0-	45716 3	26 4	Y	2577	2569 0		61	
06	52200 X	45664	-0-	-6536	-0-	2835 9							
06	52200 X	45664	-0-	-6536	-0-	42971 3	36 4	Y	2415	2419 0		57	
						2657 9							
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8247	- 18635				
01	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-			Y	106	180 0		7	
02	31842 X	-0-	-0-	-31842	-0-			Y	231	225 0		13	
03	31465 X	21	-0-	-31444	-0-	21 4		Y	-0-	13 0		-0-	
04	30450 X	7	-0-	-30443	-0-	7 4		Y	-0-			-0-	
05	16492 X	4	-0-	-16488	-0-	4 4		Y	-0-			-0-	
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	2366 3	2509 4	Y	-0-			-0-	
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715	- 18961				
01	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	18462 3	160 4	N	1983	1984 0		36	
02	10092 X	7655	-0-	-2437	-0-	2181 9							
02	10092 X	7655	-0-	-2437	-0-	4981 3	24 4	N	2409	2411 0		34	
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	2650 9							
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	15884 3	10 4	N	3420	3405 0		49	
04	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	3762 9							
04	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	19148 3	580 4	N	2658	2655 0		52	
05	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	2924 9							
05	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14475 3	127 4	N	1810	1812 0		50	
06	10440 X	47	-0-	-10393	-0-	1991 9							
06	10440 X	47	-0-	-10393	-0-	47 3		N	-0-	50 0		-0-	
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7847	- 17837				
01	97743 X	78081	-0-	-19662	-0-	72788 3	68 4	Y	4750	4749 0		12	
02	91437 X	78374	-0-	-13063	-0-	5225 9							
02	91437 X	78374	-0-	-13063	-0-	73632 3	21 4	Y	4292	4272 0		32	
03	86047 X	86047	-0-	-0-	-0-	4721 9							
03	86047 X	86047	-0-	-0-	-0-	81440 3	23 4	Y	4167	4184 0		15	
04	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	4584 9							
04	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	82549 3	29 4	Y	4031	4025 0		21	
05	88088 X	88088	-0-	-0-	-0-	4434 9							
05	88088 X	88088	-0-	-0-	-0-	83744 3	34 4	Y	3918	3926 0		13	
06	83280 X	83275	-0-	-5	-0-	4310 9							
06	83280 X	83275	-0-	-5	-0-	79075 3	63 4	Y	3761	3759 0		15	
						4137 9							
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 8243	- 18195				
01	96255 X	83539	-0-	-12716	-0-	79833 3	3706 9	Y	3369	3359 0		28	
02	90045 X	80603	-0-	-9442	-0-	77371 3	3232 9	Y	2938	2932 0		34	
03	96720 X	85771	-0-	-10949	-0-	82629 3	3142 9	Y	2856	2856 0		34	
04	93600 X	82467	-0-	-11133	-0-	79474 3	2993 9	Y	2721	2733 0		22	
05	96720 X	83515	-0-	-13205	-0-	80624 3	2891 9	Y	2628	2616 0		34	
06	83370 X	76007	-0-	-7363	-0-	73502 3	2505 9	Y	2277	2277 0		34	







DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286 2	N	-0-		144
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-		N	-0-		144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-	144 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024										

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SHAMROCK -4-				WELL #: 1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024										

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
TXL -13-				WELL #: 8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PDEH LLC				646827	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LOVING			
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #: 1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
STATE 71		WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	84692 X	28448	-0-	-56244	-0-	28448	2	N	-0-	-0-	-0-
02	97424 X	97424	-0-	-0-	-0-	97424	2	N	-0-	-0-	-0-
03	127412 X	127412	-0-	-0-	-0-	127412	2	N	-0-	-0-	-0-
04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-	71081	2	N	-0-	-0-	-0-
05	104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	123300 X	34231	-0-	-89069	-0-	34231	2	N	-0-	-0-	-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515			
01	1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1140	-0-	-690	-0-	1139	3	N	1	1 8	-0-
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352								
HARRISON STATE				WELL #: 1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF. 16532	- 16540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #: 83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #: 6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #: 23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)															
OLSEN ENERGY INC.															
JOHNSON															
		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
		1909		621750		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		2263 #	2099	-0-	-164	-0-		2099	2	N	-0-			-0-	
02		2117 #	1907	-0-	-210	-0-		1907	2	N	-0-			-0-	
03		2263 #	1940	-0-	-323	-0-		1940	2	N	-0-			-0-	
04		2160 #	2092	-0-	-68	-0-		2092	2	N	-0-			-0-	
05		2232 #	2064	-0-	-168	-0-		2064	2	N	-0-			-0-	
06		2040 #	1456	-0-	-584	-0-		1456	2	N	-0-			-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
REYNOLDS-PARK															
		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
		147862		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REYNOLDS-PARKS															
		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529				PERF.10233 - 10476	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONTINENTAL RESOURCES, INC.															
TXL L															
		173777		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195				PERF. 9620 - 9660	
01		207 R	207	-0-	-0-	-0-		197	3	10 9	Y	9		9	
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-		256	3	14 9	Y	13		22	
03		186 #	179	-0-	-7	-0-		162	3	17 9	Y	15	20 5	17	
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-		200	3	12 9	Y	11		28	
05		767 R	767	-0-	-0-	-0-		748	3	19 9	Y	17		45	
06		3182 R	3182	-0-	-0-	-0-		3150	3	32 9	Y	29		74	

DORA ROBERTS RANCH UNIT														
		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000				PERF. 9786 - 10328		
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02		87 #	9	-0-	-78	-0-		9	3		Y	-0-		-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT														
		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300				PERF.10326 - 10569		
01		496 #	378	-0-	-118	-0-		339	3	39 4	Y	-0-		-0-
02		464 #	323	-0-	-141	-0-		293	3	30 4	Y	-0-		-0-
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-

-----															
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167			COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 #		7	-0-	-22		6	3		1	4	Y	-0-	-0-
03		31 #		17	-0-	-14		15	3		2	4	Y	-0-	-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-	-0-
05		7 #	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-	-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 503		RRCID -> 282236			COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 902		RRCID -> 283365			COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495					
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 #		7	-0-	-22		6	3		1	4	Y	-0-	-0-
03		31 #		17	-0-	-14		15	3		2	4	Y	-0-	-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-	-0-
05		7 #	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-	-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 1702		RRCID -> 283591			COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460					
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-							Y	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	-0-
04		7 #	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 404		RRCID -> 288898			COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307					
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		58 #		9	-0-	-49		9	3				Y	-0-	-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-	-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-	-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-	-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4407		RRCID -> 293082			COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TXL L			WELL #: 2		RRCID -> 293157			COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412					
01		394 R		394	-0-	-0-		394	3				Y	-0-	-0-
02		348 #		283	-0-	-65		283	3				Y	-0-	-0-
03		372 #		186	-0-	-186		186	3				Y	-0-	-0-
04		570 #		229	-0-	-341		229	3				Y	-0-	-0-
05		403 #		95	-0-	-308		95	3				Y	-0-	-0-
06		390 #		162	-0-	-228		162	3				Y	-0-	-0-

-----												
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID ->	293548	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7914 - 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	457 3	105 9	Y	95	97 0	11
02		715 R	715	-0-	-0-	-0-	574 3	141 9	Y	128	127 0	12
03		734 R	734	-0-	-0-	-0-	603 3	131 9	Y	119	119 0	12
04		783 R	783	-0-	-0-	-0-	586 3	86 4	Y	101	100 0	13
							111 9					
05		761 R	761	-0-	-0-	-0-	638 3	23 4	Y	91	92 0	12
							100 9					
06		642 R	642	-0-	-0-	-0-	563 3	79 9	Y	72	73 0	11
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1910	RRCID ->	293624	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7900 - 10116
01		406 R	406	-0-	-0-	-0-	317 3	89 9	Y	81	82 0	9
02		469 R	469	-0-	-0-	-0-	359 3	110 9	Y	100	99 0	10
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	165 3	103 9	Y	94	94 0	10
04		300 #	242	-0-	-58	-0-	133 3	19 4	Y	82	81 0	11
							90 9					
05		310 #	248	-0-	-62	-0-	159 3	6 4	Y	75	76 0	10
							83 9					
06		300 #	258	-0-	-42	-0-	168 3	90 9	Y	82	80 0	12
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4415	RRCID ->	293798	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	7916 - 10104
01		992 #	630	-0-	-362	-0-	142 3	488 9	Y	444	438 0	32
02		928 #	605	-0-	-323	-0-	166 3	439 9	Y	399	412 0	19
03		918 R	918	-0-	-0-	-0-	586 3	332 9	Y	302	305 0	16
04	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	821 3	90 9	Y	82	92 0	6
05	DLQ	G-10	605	-0-	605	1516	538 3	67 9	Y	61	64 0	3
06	DLQ	G-10	177	-0-	177	1693	108 3	69 9	Y	63	62 0	4
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2007	RRCID ->	293799	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	7886 - 10088
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02		203 #	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	16 0	2
05	T. A.		230	-0-	230	230	204 3	7 4	Y	17	17 0	2
							19 9					
06	T. A.		220	-0-	220	450	202 3	18 9	Y	16	16 0	2
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID ->	293839	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	8008 - 10012
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----  
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	11346 #	8352	-0-	-2994	-0-	8331 3	21 9	Y		19	38 1		13
02	10614 #	6280	-0-	-4334	-0-	6254 3	26 9	Y		24	17 1		20
03	11346 #	7564	-0-	-3782	-0-	7536 3	28 9	Y		25			45
04	10867 R	10867	-0-	-0-	-0-	10830 3	37 9	Y		34	35 1		44
05	12032 R	12032	-0-	-0-	-0-	11859 3	15 4	Y		144	110 1		78
						158 9							
06	11395 R	11395	-0-	-0-	-0-	11221 3	174 9	Y		158			236

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

-----  
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

01	4535 R	4535	-0-	-0-	-0-	4401 3	134 9	Y		122			350
02	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	4023 3	157 9	Y		143	180 1		313
03	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9	Y		26	187 1		152
04	4470 #	4322	-0-	-148	-0-	4322 3		Y		-0-			152
05	4619 #	4497	-0-	-122	-0-	4301 3	196 9	Y		178	178 1		152
06	4701 R	4701	-0-	-0-	-0-	4519 3	182 9	Y		165	165 1		152

-----  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					Y	-0-			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001												
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294												
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2024												
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896														
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	170184 R	30107	-0-	-140077	-0-	24	1 29536	3	3 546	Y	496	363	0	122	1 61
02	42502 R	42502	-0-	-0-	-0-	74	1 40603	3	3 625	Y	568	296	0	290	1 43
03	53227 #	45847	-0-	-7380	-0-	12	1 45321	3	3 498	Y	453	275	0	173	1 48
04	40006 R	40006	-0-	-0-	-0-	20	1 35388	3	3 427	Y	388	275	0	145	1 16
05	45446 #	42626	-0-	-2820	-0-	18	1 40506	3	3 542	Y	493	326	0	147	1 36
06	44370 #	41549	-0-	-2821	-0-	55	1 40912	3	3 582	Y	529	180	0	338	1 47
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->		206050	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		Y	-0-		-0-
02		2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		Y	-0-		-0-
03		3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		Y	-0-		-0-
04		T. A.	230	-0-	230	230	230 3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	2685	-0-	2685	2915	2685 3		Y	-0-		-0-
06		T. A.	2831	-0-	2831	5746	2831 3		Y	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->		226788	COMPL. DATE		02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->		230835	COMPL. DATE		01/11/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->		282032	COMPL. DATE		03/04/2006	TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID ->		282033	COMPL. DATE		12/01/2016	TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->		285764	COMPL. DATE		03/30/2016	TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TXL L		WELL #:		4	RRCID ->		291259	COMPL. DATE		07/21/1996	TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903	
01	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3574 3	39 9	Y	35			137
02	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4681 3	44 9	Y	40			177
03	3472 #	3019	-0-	-453	-0-	2969 3	50 9	Y	45	161 5		61
04	DLQ G-10	3694	-0-	3694	3694	3657 3	37 9	Y	34			95
05	DLQ G-10	1752	-0-	1752	5446	1726 3	26 9	Y	24			119
06	DLQ G-10	3389	-0-	3389	8835	3372 3	17 9	Y	15			134

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	11522 - 11695		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	N/A		
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-			57
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	4			N	-0-			57
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			57
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	4			N	-0-			57
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-			57
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			57
-----														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091		
01	7223 #	4293	-0-	-2930	-0-	4259	3	34	9	Y	31	39	1	22
02	6757 #	3332	-0-	-3425	-0-	3301	3	31	9	Y	28	26	1	24
03	7223 #	2443	-0-	-4780	-0-	2431	3	12	9	Y	11			35
04	4800 #	1869	-0-	-2931	-0-	1401	3	442	4	Y	24	28	1	31
						26	9							
05	4898 #	1372	-0-	-3526	-0-	1366	3	2	4	Y	4	33	1	2
						4	9							
06	4140 #	1188	-0-	-2952	-0-	1188	3			Y	-0-			2
-----														
REVERENCE OPERATING LLC				703827										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC				714310										
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	5026 - 5328		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) LONGFELLOW ENERGY, LP DOWNIE, C. R.		25989 500 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		106467 X	106467	-0-	-0-	-0-	106467 2	N	-0-			-0-
02		84941 X	72534	-0-	-12407	-0-	72534 2	N	-0-			-0-
03		74152 X	-0-	-0-	-74152	-0-		N	-0-			-0-
04		71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-		N	-0-			-0-
05		106454 X	-0-	-0-	-106454	-0-		N	-0-			-0-
06		103020 X	NO RPT	-0-	-103020	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNE RING ENERGY, INC. TEXAS CONSOLIDATED #1		26538 001 712382	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
		WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115 - 3222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY -B-		760218	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES		26794 080 817555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967								
TXL "HHH"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100 PERF.	8689	- 8734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013										

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600 PERF.	4122	- 4653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	469	2	42	9	113
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	355	2	53	9	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					60
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273 PERF.	4792	- 4812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	796	-0-	796	5544	716	2	80	9	49
02	2900 N	302	-0-	-2598	2946	268	2	34	9	-0-
03	3090 N	144	-0-	-2946	-0-	100	2	44	9	40
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					60

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600 PERF.	4122	- 4501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390 PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200 PERF.	4235	- 4680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC		825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 - 7459				
01	1426 N	694	-0-	-732	-0-	694	3		N	-0-			94	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			94	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			94	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	
-----														
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 - 7464				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384				
01	465 N	34	-0-	-431	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.		058893												
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3079	-0-	179	3079	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1991	-0-	-179	1991	2	N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-			-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
01	7068	X	1797	-0-	-5271	1797	2	Y	-0-			-0-
02	5452	X	4597	-0-	-855	4597	2	Y	-0-			-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	4448	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	3393	2	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC. ELSINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094				
01	186	X	10	-0-	-176	10	3	N	-0-			-0-
02	29	X	2	-0-	-27	2	3	N	-0-			-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474									
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185		
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	129 1 9	1743 2 Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	121 1 9	1537 2 Y	2	2 1	-0-
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2431	101 1 9	668 2 Y	2	2 1	-0-
04	2800 N	404	-0-	-2396	35	41 1	363 2 Y	-0-		-0-
05	260 N	225	-0-	-35	-0-	17 1 9	207 2 Y	1	1 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2024 - WELL PLUGGED 07/01/24										

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289		
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 STRATEGY OPERATING, LLC 825474  
 ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01		2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01		DLQ G-10	381	-0-	381	2174	381	3			Y	-0-					28
02		DLQ G-10	369	-0-	369	2543	369	3			Y	-0-					28
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28

-----  
 LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01		DLQ G-10	3648	-0-	3648	18471	3648	3			Y	-0-					36
02		DLQ G-10	417	-0-	417	18888	417	3			Y	-0-					36
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36

-----  
 ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996  
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319													
WORKER BEE D		WELL #: 2		RRCID -> 296193		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1333	-0-	-0-	-1333	16040				Y	-0-				-0-
02		1247	-0-	-0-	-1247	14793				Y	-0-				-0-
03		7750	-0-	-0-	-7750	7043				Y	-0-				-0-
04		7043	-0-	-0-	-7043					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WORKER BEE D		WELL #: 1		RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480							
01		1488	3607	-0-	2119	4998	3607	2		Y	-0-				-0-
02		1392	3231	-0-	1839	6837	2619	2	612	4	Y	-0-			-0-
03		7750	2597	-0-	-5153	1684	2597	2			Y	-0-			-0-
04		3752	2068	-0-	-1684	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
05		1598	1598	-0-	-0-	-0-	1518	2	80	4	Y	-0-			-0-
06		1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679							
DRONE BEE		WELL #: 2													
01	T. A.	1070	-0-	-0-	1070	1675	1070	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	574	-0-	-0-	574	2249	574	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	450	-0-	-0-	450	2699	450	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	342	-0-	-0-	342	3041	342	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	307	-0-	-0-	307	3348	307	2		Y	-0-				-0-
06	3615	267	-0-	-0-	-3348	-0-	267	2		Y	-0-				-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319													
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777							
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3432	25	2	177	4	Y	23	23	0	2
02	3219 X	3212	-0-	-7	-0-	3187	2	2	25	9	Y	23	23	0	2
03	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3412	2	2	24	9	Y	22	22	0	2
04	3510 X	3407	-0-	-103	-0-	3344	23	2	40	4	Y	21	22	0	1
05	DLQ G-10	3753	-0-	3753	3753	3644	24	2	85	4	Y	22	21	0	2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3753						Y	NO RPT			2

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024												
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222															
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
UNIVERSITY 19-10										WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
UNIVERSITY 19-10										WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
UNIVERSITY 29-10										WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24																	
UNIVERSITY 29-10										WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
UNIVERSITY 30-10										WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2024												
-----												
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024												
-----												
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2024												

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FUELED RESOURCES INC		288421														
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

-----																	
EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421												
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SATANTA OIL COMPANY					748744					CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -29-					WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EMMA (BARNETT SHALE)					28899 040		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
DE IV OPERATING, LLC					100168												
MIDLAND FARMS 3940 B					WELL #:		2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11250 - 21150		
01	64697	X	37366	-0-	-27331	-0-	27183	3	2	4	Y	9255	9350	1			433
							10181	9									
02	58667	X	32099	-0-	-26568	-0-	23494	3	8605	9	Y	7823	7950	1			306
03	48453	X	34045	-0-	-14408	-0-	26028	3	8017	9	Y	7288	7153	1			441
04	46890	X	29145	-0-	-17745	-0-	21730	3	19	4	Y	6724	6821	1			344
							7396	9									
05	33635	X	31638	-0-	-1997	-0-	23675	3	7963	9	Y	7239	7352	1			231
06	32550	X	28893	-0-	-3657	-0-	21893	3	7000	9	Y	6364	6235	1			361
-----																	
MIDLAND FARMS 3940					WELL #:		1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11345 - 21249		
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	502	3	3247	9	Y	2952	2938	1			142
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	2885	3	4363	9	Y	3966	3877	1			231
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	8548	3	6274	9	Y	5704	5555	1			380
04	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	13564	3	1044	4	Y	6202	6287	1			295
							6822	9									
05	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	16121	3	5559	9	Y	5054	5193	1			156
06	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	16013	3	5992	9	Y	5447	5324	1			279
-----																	
ELEVATION RESOURCES LLC					247756					CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
UL G 1-15					WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840		
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	7115	3	1286	9	Y	1169	1224	1			30
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	5872	3	1	4	Y	1117	1116	1			31
							1229	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	3474	3	1	4	Y	1259	1206	1			84
							1385	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2609	3	33	4	Y	833	891	1			26
							916	9									
05	6076	X	4257	-0-	-1819	-0-	3095	3	45	4	Y	1015	915	1			126
							1117	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					126
-----																	

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	3768	3	22	4	Y	1381	1596	1		180
						1519	9								
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	3837	3	18	4	Y	1171	859	1		492
						1288	9								
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6523	3	274	4	Y	1332	1695	1		129
						1465	9								
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4350	3	136	4	Y	1170	1144	1		155
						1287	9								
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	5522	3	133	4	Y	1272	1164	1		263
						1399	9								
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT				263
-----															
UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	14527	3	1032	9	Y	938	981	1		23
						13872	3	1	4	Y	982	979	1		26
						1080	9								
03	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	13613	3	3	4	Y	985	946	1		65
						1084	9								
04	14190 X	11952	-0-	-2238	-0-	11056	3	141	4	Y	686	729	1		22
						755	9								
05	15345 X	13797	-0-	-1548	-0-	12672	3	186	4	Y	854	770	1		106
						939	9								
06	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT				106
-----															
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	5129	3	1065	9	Y	968	1019	1		25
						8781	3	261	4	Y	932	932	1		25
						1025	9								
03	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	4022	3	1	4	Y	767	741	1		51
						844	9								
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5214	3	66	4	Y	862	887	1		26
						948	9								
05	7657 X	4183	-0-	-3474	-0-	3573	3	52	4	Y	507	469	1		64
						558	9								
06	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT				64
-----															
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	28272 X	23436	-0-	-4836	-0-	21722	3	126	4	Y	1444	1695	1		191
						1588	9								
02	26448 X	20988	-0-	-5460	-0-	19639	3	94	4	Y	1141	847	1		485
						1255	9								
03	27559 X	23088	-0-	-4471	-0-	21047	3	898	4	Y	1039	1416	1		108
						1143	9								
04	23820 X	23584	-0-	-236	-0-	21663	3	665	4	Y	1142	1101	1		149
						1256	9								
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	23280	3	561	4	Y	1124	1039	1		234
						1236	9								
06	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT				234



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	5955	3	84	4	Y	1235	1254	1	90
						1359	9							
02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	7373	3	191	4	Y	1316	1382	1	24
						1448	9							
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	5596	3	105	4	Y	1335	1321	1	38
						1469	9							
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	4620	3	128	4	Y	1317	1336	1	19
						1449	9							
05	7409 X	7006	-0-	-403	-0-	5033	3	358	4	Y	1468	1440	1	47
						1615	9							
06	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			47
-----														
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	4926	3	40	4	Y	1917	1906	1	77
						2109	9							
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	5076	3	1	4	Y	1767	1790	1	54
						1944	9							
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	4	Y	1801	1779	1	76
						1981	9							
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	3721	3	97	4	Y	1578	1622	1	32
						1736	9							
*05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	6233	3	6	4	Y	2040	2007	1	65
						2244	9							
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			65
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9168	3	578	9	Y	525	559	1	14
						8588	3	1	4	Y	462	463	1	13
						508	9							
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9671	3	2	4	Y	505	484	1	34
						556	9							
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8819	3	112	4	Y	646	660	1	20
						711	9							
05	9796 X	7101	-0-	-2695	-0-	6412	3	94	4	Y	541	493	1	68
						595	9							
06	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT			68
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
01	9393 X	9277	-0-	-116	-0-	8688	3	589	9	Y	535	552	1	14
						9944	3	1	4	Y	497	497	1	14
						547	9							
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10069	3	2	4	Y	509	489	1	34
						560	9							
04	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	9745	3	124	4	Y	419	440	1	13
						461	9							
05	9982 X	7919	-0-	-2063	-0-	7379	3	108	4	Y	393	357	1	49
						432	9							
06	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT			49

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	4971	3	40	4	Y	2072	2059	1		84
						2279	9								
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	4993	3	1	4	Y	1900	1931	1		53
						2090	9								
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	4417	3	9	4	Y	2097	2062	1		88
						2307	9								
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	4765	3	125	4	Y	2131	2175	1		44
						2344	9								
*05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	6497	3	7	4	Y	2108	2085	1		67
						2319	9								
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				67
-----															
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292					
01	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	16108	3	34	4	Y	1311	1319	1		54
						1442	9								
02	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	16356	3	95	4	Y	1207	1189	1		72
						1328	9								
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16141	3	134	4	Y	1142	1153	1		61
						1256	9								
04	17370 X	16558	-0-	-812	-0-	14392	3	961	4	Y	1095	1104	1		52
						1205	9								
05	16740 X	16698	-0-	-42	-0-	15252	3	281	4	Y	1059	1045	1		66
						1165	9								
06	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT				66
-----															
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358					
01	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13103	3	28	4	Y	1962	1968	1		82
						2158	9								
02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	11820	3	68	4	Y	1793	1774	1		101
						1972	9								
03	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	12478	3	103	4	Y	1752	1760	1		93
						1927	9								
04	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	10888	3	727	4	Y	1655	1669	1		79
						1821	9								
*05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	13474	3	248	4	Y	1723	1695	1		107
						1895	9								
06	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT				107
-----															
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866					
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	3880	3	66	4	Y	1423	1539	1		156
						1565	9								
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1586	3	5	4	Y	1398	1446	1		108
						1538	9								
03	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	4665	3	410	4	Y	1748	1592	1		264
						1923	9								
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	5052	3	398	4	Y	1307	1415	1		156
						1438	9								
*05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	4853	3	277	4	Y	1567	1565	1		158
						1724	9								
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT				158

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	13910	3	238	4	Y	1578	1602	1	162
02	19662 X	14707	-0-	-4955	-0-	1736	9	45	4	Y	1417	1469	1	110
03	21018 X	13865	-0-	-7153	-0-	13103	3	978	4	Y	1589	1458	1	241
04	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	1559	9	1166	4	Y	1225	1321	1	145
*05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	11139	3	985	4	Y	1324	1334	1	135
06	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	1748	9			Y	NO RPT			135
						14810	3							
						1348	9							
						17273	3							
						1456	9							
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287				
01	17174 X	438	-0-	-16736	-0-	432	3	6	4	Y	-0-	12	1	142
02	16066 X	2562	-0-	-13504	-0-	2497	3	65	4	Y	-0-	8	1	134
03	17174 X	6574	-0-	-10600	-0-	5040	3	95	4	Y	1308	1402	1	40
04	16620 X	6936	-0-	-9684	-0-	1439	9	147	4	Y	1347	1367	1	20
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	5307	3	375	4	Y	1476	1449	1	47
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	1482	9			Y	NO RPT			47
						5267	3							
						1624	9							
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236				
01	10447 X	10146	-0-	-301	-0-	8071	3	115	4	Y	1782	1765	1	127
02	9773 X	7769	-0-	-2004	-0-	1960	9	146	4	Y	1849	1950	1	26
03	9393 X	9026	-0-	-367	-0-	5589	3	137	4	Y	1500	1483	1	43
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	2034	9	230	4	Y	1408	1431	1	20
05	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	7239	3	657	4	Y	1527	1498	1	49
06	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	1650	9			Y	NO RPT			49
						8310	3							
						1549	9							
						9231	3							
						1680	9							
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903				
01	22103 X	2674	-0-	-19429	-0-	518	3	1	4	Y	1959	1961	1	81
02	16211 X	3657	-0-	-12554	-0-	2155	9	7	4	Y	2257	2209	1	129
03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	1167	3	27	4	Y	2591	2583	1	137
04	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	2483	9	318	4	Y	2428	2450	1	115
05	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	3238	3	95	4	Y	2672	2621	1	166
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	2850	9			Y	NO RPT			166
						4764	3							
						2671	9							
						5144	3							
						2939	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	10171	3	450	4	Y	3218	3289	1		116
						3540	9								
02	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	9838	3	86	4	Y	2841	2837	1		120
						3125	9								
03	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	9533	3	134	4	Y	2834	2843	1		111
						3117	9								
04	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	10287	3	612	4	Y	2730	2756	1		85
						3003	9								
*05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	9674	3	247	4	Y	2828	2802	1		111
						3111	9								
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT				111
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470					
01	34906 X	27910	-0-	-6996	-0-	24018	3	195	4	Y	3361	3341	1		136
						3697	9								
02	32364 X	23514	-0-	-8850	-0-	20266	3	2	4	Y	2951	3000	1		87
						3246	9								
03	32612 X	24399	-0-	-8213	-0-	21168	3	43	4	Y	2898	2862	1		123
						3188	9								
04	28530 X	23670	-0-	-4860	-0-	19997	3	523	4	Y	2864	2929	1		58
						3150	9								
05	24893 X	23231	-0-	-1662	-0-	20206	3	21	4	Y	2731	2702	1		87
						3004	9								
06	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT				87
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249					
01	46500 X	29008	-0-	-17492	-0-	24878	3	202	4	Y	3571	3550	1		145
						3928	9								
02	37033 X	26035	-0-	-10998	-0-	22489	3	2	4	Y	3222	3272	1		95
						3544	9								
03	30783 X	26352	-0-	-4431	-0-	22728	3	46	4	Y	3253	3210	1		138
						3578	9								
04	29640 X	24111	-0-	-5529	-0-	21173	3	554	4	Y	2167	2260	1		45
						2384	9								
05	25606 X	23920	-0-	-1686	-0-	20979	3	22	4	Y	2654	2615	1		84
						2919	9								
06	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT				84
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858					
01	24242 X	19040	-0-	-5202	-0-	16738	3	136	4	Y	1969	1959	1		80
						2166	9								
02	19140 X	16767	-0-	-2373	-0-	14832	3	2	4	Y	1757	1785	1		52
						1933	9								
03	20460 X	16828	-0-	-3632	-0-	14832	3	30	4	Y	1787	1763	1		76
						1966	9								
04	19200 X	15369	-0-	-3831	-0-	13295	3	348	4	Y	1569	1613	1		32
						1726	9								
05	16616 X	15411	-0-	-1205	-0-	13724	3	14	4	Y	1521	1505	1		48
						1673	9								
06	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT				48

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	28582 X	21250	-0-	-7332	-0-	17692	1	1	4	Y	3234	3400	1	84
						3557	9							
02	26738 X	19551	-0-	-7187	-0-	16228	3	2	4	Y	3019	3020	1	83
						3321	9							
03	26939 X	22111	-0-	-4828	-0-	18734	3	4	4	Y	3066	2945	1	204
						3373	9							
04	26070 X	19361	-0-	-6709	-0-	16409	3	209	4	Y	2494	2620	1	78
						2743	9							
*05	20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	17026	3	249	4	Y	2539	2302	1	315
						2793	9							
06	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT			315
-----														
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183				
01	28675 X	22469	-0-	-6206	-0-	19366	3	1	4	Y	2820	2971	1	73
						3102	9							
02	26825 X	18698	-0-	-8127	-0-	15850	3	1	4	Y	2588	2590	1	71
						2847	9							
03	26877 X	19838	-0-	-7039	-0-	16805	3	4	4	Y	2754	2642	1	183
						3029	9							
04	26010 X	19091	-0-	-6919	-0-	16559	3	213	4	Y	2108	2225	1	66
						2319	9							
05	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	17841	3	262	4	Y	2197	1990	1	273
						2417	9							
06	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT			273
-----														
UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463				
01	42222 X	32826	-0-	-9396	-0-	25588	3	366	4	Y	6247	6362	1	462
						6872	9							
02	39498 X	29763	-0-	-9735	-0-	23386	3	610	4	Y	5243	5600	1	105
						5767	9							
03	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	24044	3	454	4	Y	5555	5502	1	158
						6111	9							
04	40860 X	29321	-0-	-11539	-0-	23184	3	642	4	Y	4995	5080	1	73
						5495	9							
*05	42222 X	29819	-0-	-12403	-0-	22719	3	1616	4	Y	4985	4898	1	160
						5484	9							
06	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT			160
-----														
UL G 9-36 B		WELL #: 2H		RRCID -> 296485		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408				
01	93434 X	38367	-0-	-55067	-0-	30423	3	435	4	Y	6826	6934	1	504
						7509	9							
02	87406 X	32750	-0-	-54656	-0-	25964	3	677	4	Y	5554	5946	1	112
						6109	9							
03	93434 X	31502	-0-	-61932	-0-	24863	3	469	4	Y	5609	5561	1	160
						6170	9							
04	90420 X	28686	-0-	-61734	-0-	22611	3	627	4	Y	4953	5041	1	72
						5448	9							
*05	45198 X	30712	-0-	-14486	-0-	23409	3	1665	4	Y	5125	5033	1	164
						5638	9							
06	37140 X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					Y	NO RPT			164

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 9-25 D		WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	386994 X	41496	-0-	-345498	-0-	31452	3	255	4	Y	8899	8864	1		361
						9789	9								
02	49010 X	37451	-0-	-11559	-0-	29290	3	3	4	Y	7416	7559	1		218
						8158	9								
03	52390 X	39911	-0-	-12479	-0-	32006	3	64	4	Y	7128	7043	1		303
						7841	9								
04	50700 X	37779	-0-	-12921	-0-	29853	3	780	4	Y	6496	6667	1		132
						7146	9								
05	52390 X	38111	-0-	-14279	-0-	31429	3	32	4	Y	6045	5984	1		193
						6650	9								
06	40170 X	NO RPT	-0-	-40170	-0-					Y	NO RPT				193
UL G 1-18 D		WELL #: 4H		RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885					
01	0	30186	-0-	30186	278173	22090	3	978	4	Y	6471	6638	1		233
						7118	9								
02	0	30860	-0-	30860	309033	25214	3	220	4	Y	4933	4957	1		209
						5426	9								
03	340995 X	31962	-0-	-309033	-0-	26321	3	370	4	Y	4792	4814	1		187
						5271	9								
04	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	22339	3	1330	4	Y	4358	4409	1		136
						4794	9								
05	28365 X	27140	-0-	-1225	-0-	22492	3	574	4	Y	3704	3694	1		146
						4074	9								
06	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT				146
UL G 1-18 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297141		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081					
01	0	29851	-0-	29851	257496	23494	3	1040	4	Y	4834	4962	1		174
						5317	9								
02	0	25953	-0-	25953	283449	21380	3	187	4	Y	3987	3992	1		169
						4386	9								
03	310177 X	26728	-0-	-283449	-0-	22159	3	311	4	Y	3871	3889	1		151
						4258	9								
04	25020 X	23871	-0-	-1149	-0-	18789	3	1118	4	Y	3604	3643	1		112
						3964	9								
*05	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	21901	3	558	4	Y	3168	3155	1		125
						3485	9								
06	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT				125

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.//		247756										
UL G 1-29 B		WELL #:		2H	RRCID ->	297378	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11226	- 18967		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
07	0	2373	-0-	2373	2373	1589	3	359	4	Y	386	317	1	69
08	0	39052	-0-	39052	41425	23245	3	1666	4	Y	12855	12464	1	460
09	0	54471	-0-	54471	95896	14141	3	23645	4	Y	15405	15438	1	427
10	0	68159	-0-	68159	164055	13880	3	7349	4	Y	14439	14528	1	338
11	0	57170	-0-	57170	221225	16946	3	3926	4	Y	11521	11074	1	785
12	0	56819	-0-	56819	278044	44927	3	1447	4	Y	9557	9864	1	478
01	0	46768	-0-	46768	324812	15883	3	81	4	Y	7616	7772	1	322
02	0	50869	-0-	50869	375681	40571	3	251	4	Y	6543	6487	1	378
03	0	56978	-0-	56978	432659	12673	3	415	4	Y	5884	5947	1	315
04	478298 X	45639	-0-	-432659	-0-	44859	3	2512	4	Y	5001	5077	1	239
05	58714 X	NO RPT	-0-	-58714	-0-	10513	3			Y	NO RPT			239
06	56820 X	NO RPT	-0-	-56820	-0-	38309	3			Y	NO RPT			239

UL G 1-29 A		WELL #:		1H	RRCID ->	297441	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11372	- 17674		
07	0	2897	-0-	2897	2897	1589	3	359	4	Y	863	709	1	154
08	0	53567	-0-	53567	56464	949	3	2188	4	Y	18961	18434	1	681
09	0	54937	-0-	54937	111401	30522	3	22351	4	Y	17696	17883	1	494
10	0	65338	-0-	65338	176739	20857	3	6581	4	Y	16842	16942	1	394
11	0	60168	-0-	60168	236907	13120	3	3990	4	Y	13591	13060	1	925
12	0	66438	-0-	66438	303345	19466	3	1663	4	Y	12018	12344	1	599
01	0	65449	-0-	65449	368794	40231	3	112	4	Y	11090	11224	1	465
02	0	52877	-0-	52877	421671	18526	3	254	4	Y	7953	7954	1	464
03	0	54048	-0-	54048	475719	41228	3	377	4	Y	7443	7509	1	398
04	0	53846	-0-	53846	529565	14950	3	2931	4	Y	6370	6464	1	304
05	0	50966	-0-	50966	580531	51555	3	810	4	Y	5629	5581	1	352
06	0	NO RPT	-0-	-0-	580531	13220	3			Y	NO RPT			352

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		//CONT.//	28899 040 263696	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	1501LB	RRCID ->	294591	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11167	-	21508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	15 9147	1 9	48060	3	Y	8315	8320 0 158
02	52852 X	52852	-0-	-0-	-0-	15 8302	1 9	44535	3	Y	7547	7533 0 172
03	54963 X	52541	-0-	-2422	-0-	14 9360	1 9	43167	3	Y	8509	8470 0 30 4 181
04	53190 X	49210	-0-	-3980	-0-	15 8297	1 9	40898	3	Y	7543	7577 0 11 4 136
05	47048 X	47048	-0-	-0-	-0-	14 7665	1 9	39369	3	Y	6968	6934 0 6 4 164
06	44276 X	44276	-0-	-0-	-0-	14 7722	1 9	36540	3	Y	7020	7045 0 22 4 113 4 8
FEE LA		WELL #:	1502LB	RRCID ->	294592	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11294	-	21629
01	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	14 7587	1 9	47007	3	Y	6897	6892 0 131
02	50982 X	46980	-0-	-4002	-0-	14 6411	1 9	40555	3	Y	5828	5826 0 133
03	54498 X	47493	-0-	-7005	-0-	14 6027	1 9	41452	3	Y	5479	5495 0 117
04	52740 X	49240	-0-	-3500	-0-	15 5744	1 9	43481	3	Y	5222	5238 0 7 4 94
05	51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	16 6349	1 9	45481	3	Y	5772	5726 0 5 4 135
06	49470 X	47458	-0-	-2012	-0-	15 5489	1 9	41954	3	Y	4990	5026 0 15 4 81 3 8
FEE LA		WELL #:	1503LB	RRCID ->	294593	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11296	-	21631
01	53599 X	45409	-0-	-8190	-0-	12 7053	1 9	38344	3	Y	6412	6409 0 122
02	50141 X	39052	-0-	-11089	-0-	12 5960	1 9	33080	3	Y	5418	5416 0 124
03	53599 X	39605	-0-	-13994	-0-	11 6039	1 9	33555	3	Y	5490	5497 0 117
04	51870 X	39026	-0-	-12844	-0-	11 5746	1 9	33269	3	Y	5224	5240 0 7 4 94
05	45911 X	38877	-0-	-7034	-0-	11 5475	1 9	33391	3	Y	4977	4949 0 5 4 117
06	43950 X	36144	-0-	-7806	-0-	12 5115	1 9	31017	3	Y	4650	4675 0 14 4 75 3 8
FEE LA		WELL #:	1504LB	RRCID ->	294594	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11287	-	21628
01	35867 X	34343	-0-	-1524	-0-	9 4893	1 9	29441	3	Y	4448	4440 0 85
02	33553 X	31731	-0-	-1822	-0-	9 4440	1 9	27282	3	Y	4036	4029 0 92
03	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	11 4049	1 9	33553	3	Y	3681	3694 0 79
04	34710 X	28154	-0-	-6556	-0-	9 3920	1 9	24225	3	Y	3564	3574 0 5 4 64
05	34348 X	29208	-0-	-5140	-0-	9 3936	1 9	25263	3	Y	3578	3554 0 4 4 84
06	35250 X	27386	-0-	-7864	-0-	9 3502	1 9	23875	3	Y	3184	3204 0 10 4 52 2 8



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12459		- 25004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01		74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	56614	3	17441	9	Y	15855	15942	0	58
*02		67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	52089	3	15660	9	Y	14236	14165	0	129
*03		70531 X	70531	-0-	-0-	-0-	52584	3	17947	9	Y	16315	16293	0	151
*04		63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	47896	3	15774	9	Y	14340	14391	0	100
05		64590 X	64590	-0-	-0-	-0-	47514	3	17076	9	Y	15524	15501	0	123
06		58467 X	58467	-0-	-0-	-0-	43470	3	14997	9	Y	13634	13650	0	107
-----															
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12487		- 25030			
*01		75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	58179	3	17630	9	Y	16027	16116	0	59
*02		69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	53529	3	15828	9	Y	14389	14318	0	130
*03		72531 X	72531	-0-	-0-	-0-	54543	3	17988	9	Y	16353	16332	0	151
*04		69180 X	65701	-0-	-3479	-0-	49664	3	16037	9	Y	14579	14628	0	102
05		67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	50208	3	17494	9	Y	15904	15880	0	126
06		61301 X	61301	-0-	-0-	-0-	45935	3	15366	9	Y	13969	13985	0	110
-----															
ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916		- 16066	
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	254	1	3958	3	Y	230	255	1	10
							865	4	253	9					
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	239	1	2851	3	Y	212	200	1	22
							220	4	233	9					
03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	358	1	5755	3	Y	311	329	1	4
							4	4	342	9					
04		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	271	1	4813	3	Y	240	225	1	19
							173	4	264	9					
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	297	1	4649	3	Y	270	228	1	61
							258	4	297	9					
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	267	1	3376	3	Y	243	290	1	14
							53	4	267	9					
-----															
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132		- 15919			
01		434 X	185	-0-	-249	-0-	138	1	47	9	Y	43	47	1	134
02		464 X	276	-0-	-188	-0-	210	1	66	9	Y	60	57	1	137
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	155	1	2	3	Y	42	46	1	133
							46	9							
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	2	3	584	9	Y	531	519	1	145
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	420	330	1	235
							462	9							
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	135	161	1	209
							149	9							
-----															
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710		- 20987			
01		16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	129	1	8371	3	Y	1538	1726	1	131
							5895	4	1692	9					
02		12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	127	1	11146	3	Y	1296	1288	1	139
							1426	9							
03		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	105	1	13890	3	Y	1617	1585	1	171
							1779	9							
04		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	66	1	12490	3	Y	1353	1382	1	142
							122	4	1488	9					
05		13330 X	12116	-0-	-1214	-0-	235	1	10363	3	Y	1300	1337	1	105
							88	4	1430	9					
06		12900 X	10383	-0-	-2517	-0-	206	1	8832	3	Y	1221	1166	1	160
							2	4	1343	9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	392 1	7524 3	988 3	N	880	888 1		552
						1799 4	968 9						
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	399 1	6920 3	988 3	N	817	867 1		502
						823 4	899 9						
03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	400 1	8791 3	988 3	N	982	860 1		624
						668 4	1080 9						
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	380 1	10255 3	988 3	N	942	846 1		720
						31 4	1036 9						
05	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	361 1	9976 3	988 3	N	973	1020 1		673
						297 4	1070 9						
06	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	367 1	9950 3	988 3	N	929	686 1		916
						276 4	1022 9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878			
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	212 1	2868 3	988 3	Y	991	993 1		234
						627 4	1090 9						
02	4060 X	2514	-0-	-1546	-0-	215 1	1758 3	988 3	Y	368	459 1		143
						136 4	405 9						
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	295 1	3661 3	988 3	Y	729	731 1		141
						3 4	802 9						
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243 1	3980 3	988 3	Y	494	516 1		119
						143 4	543 9						
05	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	247 1	3362 3	988 3	Y	686	524 1		281
						187 4	755 9						
06	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	267 1	3991 3	988 3	Y	132	319 1		94
						62 4	145 9						
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959			
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	409 1	3384 3	988 3	Y	797	870 1		68
						2383 4	877 9						
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	449 1	6547 3	988 3	Y	873	848 1		93
						960 9							
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	526 1	7056 3	988 3	Y	1090	1068 1		115
						1199 9							
04	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	510 1	7798 3	988 3	Y	584	638 1		61
						76 4	642 9						
05	8308 X	5620	-0-	-2688	-0-	464 1	4519 3	988 3	Y	544	561 1		44
						39 4	598 9						
06	8040 X	4710	-0-	-3330	-0-	315 1	3757 3	988 3	Y	579	547 1		76
						1 4	637 9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851			
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	177 1	2431 3	988 3	Y	322	356 1		142
						532 4	354 9						
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	134 1	3550 3	988 3	Y	410	386 1		166
						274 4	451 9						
03	3720 X	2869	-0-	-851	-0-	114 1	2431 3	988 3	Y	293	322 1		137
						2 4	322 9						
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3174 3	114 4	988 3	Y	553	541 1		149
						608 9							
05	3410 X	2079	-0-	-1331	-0-	1 1	1652 3	988 3	Y	304	239 1		214
						92 4	334 9						
06	3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	2 1	1710 3	988 3	Y	422	504 1		132
						26 4	464 9						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	278	1	654	3	Y	362	401	1			115
						143	4	398	9							
02	2088 X	1895	-0-	-193	-0-	348	1	1034	3	Y	394	371	1			138
						80	4	433	9							
03	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	212	1	258	3	Y	221	242	1			117
						243	9									
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1113	3	40	4	Y	551	539	1			129
						606	9									
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	3	Y	511	401	1			239
						83	4	562	9							
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2	1	1763	3	Y	451	540	1			150
						27	4	496	9							
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	8490	1	6143	4	Y	1150	1289	1			173
						1265	9									
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	12321	1	6133	4	Y	1203	1109	1			267
						1323	9									
03	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	16779	1	1334	3	Y	1676	1682	1			261
						4290	4	1844	9							
04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	14241	1	705	3	Y	1443	1532	1			172
						1792	4	1587	9							
05	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	13128	1	278	3	Y	1269	1330	1			111
						5470	4	1396	9							
06	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	13558	1	3328	3	Y	1240	1133	1			218
						946	4	1364	9							
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	5418	1	1698	4	Y	1026	1112	1			155
						1129	9									
02	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	12285	1	2035	4	Y	1024	951	1			228
						1126	9									
03	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	16487	1	938	3	Y	1187	1230	1			185
						3017	4	1306	9							
04	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	17992	1	1180	3	Y	1192	1235	1			142
						3001	4	1311	9							
05	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	14057	1	208	3	Y	1027	1079	1			90
						4089	4	1130	9							
*06	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	16801	1	2106	3	Y	957	879	1			168
						599	4	1053	9							
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524						
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	4235	1	736	4	Y	1194	1313	1			180
						1313	9									
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	6257	1	4680	4	Y	1843	1613	1			410
						2027	9									
03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	5831	1	787	3	Y	1465	1647	1			228
						2532	4	1612	9							
04	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	5052	1	1766	3	Y	989	1099	1			118
						4489	4	1088	9							
05	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	6774	1	136	3	Y	854	897	1			75
						2673	4	939	9							
*06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	679	1	623	3	Y	478	469	1			84
						177	4	526	9							

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		247756											
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024 - WELL PLUGGED 02/08/24													

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989		
01	22692	1554	-0-	-21138	224177	1260	3	82	4	Y	193	243	1	49
						212	9							
02	21228	280	-0-	-20948	203229	229	3	14	4	Y	34	60	1	23
						37	9							
03	22692	1095	-0-	-21597	181632	724	3	189	4	Y	165	152	1	36
						182	9							
04	21960	285	-0-	-21675	159957	92	3	53	4	Y	127	129	1	34
						140	9							
05	22692	231	-0-	-22461	137496	71	3	25	4	Y	123	99	1	58
						135	9							
06	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	135996					Y	NO RPT			58

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529		
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358		
01	3782 #	2287	-0-	-1495	-0-	2037	3	250	9	Y	227	296	1	63
02	5235 R	5235	-0-	-0-	-0-	4952	3	97	4	Y	169	153	1	79
						186	9							
03	8779 R	8779	-0-	-0-	-0-	7628	3	491	4	Y	600	608	1	71
						660	9							
04	9016 R	9016	-0-	-0-	-0-	7715	3	671	4	Y	573	544	1	100
						630	9							
05	8133 R	8133	-0-	-0-	-0-	7341	3	340	4	Y	411	387	1	124
						452	9							
06	5430 #	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			124

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS								
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	532	4	149	9	Y	135	183	1			38
02	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2761	3	54	4	Y	91	94	1			35
						100	9									
03	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1417	3	91	4	Y	83	106	1			12
						91	9									
04	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	998	3	87	4	Y	5	14	1			3
						6	9									
*05	4022 R	4022	-0-	-0-	-0-	3688	3	171	4	Y	148	114	1			37
						163	9									
06	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					37
-----																
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586						
01	961 #	67	-0-	-894	-0-	41	3	26	9	Y	24	36	1			6
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	3	116	9	Y	105	72	1			39
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	20	3	45	9	Y	41	67	1			13
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	238	3	14	4	Y	75	74	1			14
						83	9									
*05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	292	3	97	9	Y	88	85	1			17
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084						
01	8742 #	6880	-0-	-1862	-0-	6631	3	249	9	Y	226	176	1			200
02	7801 #	6393	-0-	-1408	-0-	6200	3	193	9	Y	175	175	1			200
03	7812 #	7533	-0-	-279	-0-	7333	3	200	9	Y	182	159	1			223
04	7560 #	4746	-0-	-2814	-0-	4625	3	121	9	Y	110	174	1			159
05	6882 #	162	-0-	-6720	-0-	144	3	18	9	Y	16					175
06	6660 #	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					175
-----																
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
-----																
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724						
01	1829 #	488	-0-	-1341	-0-	356	3	23	4	Y	99	118	1			24
						109	9									
02	1711 #	1604	-0-	-107	-0-	1332	3	79	4	Y	175	138	1			61
						193	9									
03	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1404	3	365	4	Y	80	114	1			27
						88	9									
04	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1025	3	585	4	Y	69	76	1			20
						76	9									
*05	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1139	3	394	4	Y	131	95	1			56
						144	9									
06	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					56

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985 -	14985
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 #	2692	-0-	-749	-0-	2181 3	107 4	Y	367	452 1		117
						404 9						
02	3306 #	3086	-0-	-220	-0-	2093 3	534 4	Y	417	355 1		179
						459 9						
03	3007 #	2561	-0-	-446	-0-	2155 3	106 4	Y	273	349 1		103
						300 9						
04	2880 #	2301	-0-	-579	-0-	1865 3	49 4	Y	352	335 1		120
						387 9						
05	2976 #	1456	-0-	-1520	-0-	838 3	229 4	Y	354	304 1		170
						389 9						
06	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			170

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376 -	17934
01	15362 R	15362	-0-	-0-	-0-	14325 3	1037 9	Y	943	1072 1		184
02	13351 R	13351	-0-	-0-	-0-	12722 3	629 9	Y	572	491 1		265
03	14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	13561 3	789 9	Y	717	824 1		158
04	12603 R	12603	-0-	-0-	-0-	11262 3	640 4	Y	637	671 1		124
						701 9						
05	15376 #	11716	-0-	-3660	-0-	11072 3	644 9	Y	585	589 1		120
06	14880 #	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			120

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11570 -	20138
01	7440 X	3787	-0-	-3653	-0-	2318 4	1469 9	N	1335	1914 1		486
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	6539 4	1459 9	N	1326	1539 1		273
03	7440 X	7379	-0-	-61	-0-	1176 3	4811 4	N	1265	1215 1		323
						1392 9						
04	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	3032 3	2445 4	N	1221	349 1		1195
						1343 9						
05	7998 X	6347	-0-	-1651	-0-	3911 3	1656 4	N	709	1515 1		389
						780 9						
*06	7740 X	7220	-0-	-520	-0-	5542 4	1678 9	N	1525	1343 1		571

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10896 -	20992
01	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	235 1	5444 3	Y	1620	1872 1		138
						3834 4	1782 9					
02	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	286 1	11187 3	Y	2614	2472 1		280
						2875 9						
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	258 1	6460 3	Y	1328	1468 1		140
						1461 9						
04	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	203 1	7218 3	Y	1911	1850 1		201
						70 4	2102 9					
05	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	253 1	8992 3	Y	2244	2264 1		181
						77 4	2468 9					
06	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	205 1	8332 3	Y	2285	2167 1		299
						1 4	2514 9					

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	247	1	5941	3	Y	1434	1596	1			122
						4184	4	1577	9							
02	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	290	1	9147	3	Y	1171	1168	1			125
						1288	9									
03	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	253	1	10360	3	Y	1487	1455	1			157
						1636	9									
04	10950 X	7707	-0-	-3243	-0-	219	1	6383	3	Y	948	1005	1			100
						62	4	1043	9							
05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	238	1	9473	3	Y	981	1002	1			79
						82	4	1079	9							
06	10140 X	9856	-0-	-284	-0-	235	1	8395	3	Y	1114	1047	1			146
						1	4	1225	9							
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290615		COMPL. DATE 09/29/2019				TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311						
01	15996 X	8845	-0-	-7151	-0-	210	1	5767	3	Y	1462	1620	1			162
						1260	4	1608	9							
02	14964 X	8562	-0-	-6402	-0-	253	1	6414	3	Y	1272	1198	1			236
						496	4	1399	9							
03	15996 X	11265	-0-	-4731	-0-	303	1	9722	3	Y	1121	1228	1			129
						7	4	1233	9							
04	15480 X	9788	-0-	-5692	-0-	254	1	8266	3	Y	884	865	1			148
						296	4	972	9							
05	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	220	1	10598	3	Y	1162	912	1			398
						590	4	1278	9							
06	10890 X	7714	-0-	-3176	-0-	251	1	6370	3	Y	903	1079	1			222
						100	4	993	9							
EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS						
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC		101521														
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004						
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967														
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963				TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989				TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933						
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
WINN OPERATING, LLC		100109														
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685						CNTY: ANDREWS								
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794						CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024												
UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024												
EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A								
01	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	3	Y	-0-							-0-
02	20387 X	16221	-0-	-4166	-0-	16221	3	Y	-0-							-0-
03	26629 X	17782	-0-	-8847	-0-	17782	3	Y	-0-							-0-
04	25770 X	22892	-0-	-2878	-0-	22892	3	Y	-0-							-0-
05	34748 X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	3	Y	-0-							-0-
06	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	24207	3	Y	-0-							-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3		Y	-0-		-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3		Y	-0-		-0-
03	6479 X	3996	-0-	-2483	-0-	3996	3		Y	-0-		-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3		Y	-0-		-0-
05	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3		Y	-0-		-0-
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3		Y	-0-		-0-
-----												
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
01	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	3		N	-0-		-0-
02	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	3		N	-0-		-0-
03	15035 X	11204	-0-	-3831	-0-	11204	3		N	-0-		-0-
04	18300 X	15509	-0-	-2791	-0-	15509	3		N	-0-		-0-
05	19561 X	19239	-0-	-322	-0-	19239	3		N	-0-		-0-
06	18930 X	13999	-0-	-4931	-0-	13999	3		N	-0-		-0-
-----												
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28										
01	14B DENY	313	-0-	313	313	310	4	3	9	N	3	95
02	14B DENY	360	-0-	360	673	340	4	20	9	N	18	113
03	14B DENY	377	-0-	377	1050	360	4	17	9	N	15	128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-	128
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT	128
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	690					N	NO RPT	128
-----												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1										
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54	9	Y	49	38 1 11
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	752	3	67	9	Y	61	64 1 8
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	43	46 1 5
04	780 N	619	-0-	-161	-0-	563	3	56	9	Y	51	49 1 7
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1040	3	53	9	Y	48	42 1 13
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	838	3	43	9	Y	39	45 1 7
-----												
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090				
01	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	3		N	-0-		-0-
02	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3		N	-0-		-0-
03	10695 X	8518	-0-	-2177	-0-	8518	3		N	-0-		-0-
04	10350 X	7014	-0-	-3336	-0-	7014	3		N	-0-		-0-
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	3		N	-0-		-0-
06	10350 X	9935	-0-	-415	-0-	9935	3		N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COMAL OPERATING LLC				169379								
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A	
01	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096 3		N	-0-			-0-
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3		N	-0-			-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649 3		N	-0-			-0-
02	3944 X	2331	-0-	-1613	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170	
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			67
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT			67
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			67
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
-----										
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1								
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3	Y	-0-	-0-
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	Y	-0-	-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3	Y	-0-	-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3	Y	-0-	-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	Y	-0-	-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	Y	-0-	-0-
-----										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
01	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3	Y	-0-	-0-
02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3	Y	-0-	-0-
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3	Y	-0-	-0-
04	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	3	Y	-0-	-0-
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3	Y	-0-	-0-
06	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3	Y	-0-	-0-
-----										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 COMAL OPERATING LLC 169379  
 MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 OXY USA WTP LP 630555  
 COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8154 - 8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	200	
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7829 - 7834		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		58	RRCID ->	285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10908 - 11271		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004									
COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314		
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4013	2	45	9	N	41	213
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-	26
03	2697	X	1136	-0-	-1561	-0-	1136	2			N	-0-	26
04	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	795	2			N	-0-	26
*05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2486	2	90	9	N	82	108
06	2610	X	2391	-0-	-219	-0-	2281	2	110	9	N	100	208
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
HALLEY, S.		WELL #:		13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210	

EMPEROR (SIMPSON)																			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																			
MAXWELL "18" //CONT.// 733287																			
WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
-----																			
HALLEY, S. M.																			
WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560																			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				186
-----																			
HALLEY, S. M.																			
WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016																			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				169
-----																			
MAXWELL "23"																			
WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416																			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
HALLEY, S. M.																			
WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465																			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				117
-----																			
MAXWELL "18"																			
WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418																			
01	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
02	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
03	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
04	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
05	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				272
-----																			
EMPEROR "24"																			
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313																			
01	6231	X		NO	RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO	RPT				58
02	5829	X		NO	RPT	-0-	-5829	-0-					N	NO	RPT				58
03	6231	X		NO	RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO	RPT				58
04	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
05	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58
06	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				58

-----													
EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11054 - 11083		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
COMAL OPERATING LLC				169379				CAPACITY			CNTY: WINKLER		
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970		
01	3100 N	2789	-0-	-311	208	2789	3		N	-0-			94
02	2725 N	2517	-0-	-208		2517	3		N	-0-			94
03	2852 X	1705	-0-	-1147		1705	3		N	-0-			94
04	2760 X	11	-0-	-2749		11	3		N	-0-			94
05	2852 X	514	-0-	-2338		514	3		N	-0-			94
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			94
-----													
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300				CAPACITY			CNTY: WINKLER		
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138		
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			190
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			190
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			190
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			190
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2		N	-0-			190
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			190
-----													
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1378 3	75 9	Y	68	57 1	11
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1379 3	67 9	Y	61	64 1	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	49 1	7
04		1410 N	975	-0-	-435	-0-	919 3	56 9	Y	51	50 1	8
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1707 3	54 9	Y	49	42 1	15
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1366 3	43 9	Y	39	45 1	9

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186

EMPEROR (WOODFORD SHALE)		28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 295395		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-		76
06	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-		76

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2024						

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M.		WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965			TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989			TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-



EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550			
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
				491588				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
				WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-		50 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN A				WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-		50 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-		50 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #:	14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #:	16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-ALTMAN A/C 2				WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588							
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		945936									
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 33		RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6363 - 6708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3		Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		875088									
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8961 - 9368	
*M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
*09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
*10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
*12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
*01	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
*02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*04	510 #	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-		-0-
*05	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9006 - 9130	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
ESTES, E. W.		WELL #: 2002		RRCID -> 286281		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 7367 - 9241	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139		PERF. 7508 - 7544	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	N	1		304
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	N	2		306
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	84 3	83 9	N	75		381
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	66 3	31 9	N	28		409
05	186 N	13	-0-	-173	-0-	5 3	8 9	N	7		416
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		416

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596										
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF.10145 - 14185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A		
HALEY UNIT		WELL #:		1702								
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 4	Y	-0-	2 1		6
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 4	Y	-0-	3 1		3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7 2	5 4	Y	-0-	2 1	1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7 4	3 9	Y	3	3 1	1
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	3 4	1 9	Y	1	2 1	-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	11	4 4	3 9	Y	3	2 1	1

HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150  
 BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	-0-	2	1	3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	4	Y	3	2	1	1
05	DLQ G-10	8	-0-	-0-	-0-	8	6	Y	2	2	1	1
06	DLQ G-10	9	-0-	-0-	-0-	9	7	Y	2	2	1	1

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-			50
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	617	3	N	-0-			50
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			50
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			50
*05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-			50
*06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	3	N	-0-			50

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC		040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200			
01	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A								
				TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534		- 11970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030		-		12146		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084		-		12190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/16/2024														
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3505		-		3575		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345		-		11362		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11732		-		14346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/17/2024														

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FORD, WEST (4100)															
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC															
CULBERSON "V" FEE															
31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON															
101239															
WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
KIMLAR OIL COMPANY, INC.															
TXL 27															
462980															
WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
NIGHTHAWK STATE															
31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
027200															
WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890															
01		25327 X	22935	-0-	-2392	-0-	20954	3	1981	9	Y	1801	1779	0	172
02		23693 X	7956	-0-	-15737	-0-	6087	3	1869	9	Y	1699	1692	0	179
03		25327 X	4701	-0-	-20626	-0-	2292	3	2409	9	Y	2190	2223	0	146
04		22200 X	9838	-0-	-12362	-0-	8855	3	983	9	Y	894	956	0	84
05		22940 X	9908	-0-	-13032	-0-	7598	3	2310	9	Y	2100	2141	0	43
06		22200 X	8937	-0-	-13263	-0-	6109	3	2828	9	Y	2571	2566	0	48
-----															
NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891															
01		14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	13676	3	693	9	Y	630	704	0	60
02		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	14604	3	582	9	Y	529	533	0	56
03		27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	25943	3	1162	9	Y	1056	1041	0	71
04		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13717	3	433	9	Y	394	428	0	37
05		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13236	3	724	9	Y	658	682	0	13
06		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	11404	3	726	9	Y	660	661	0	12
-----															
NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955															
01		29543 X	20934	-0-	-8609	-0-	19614	3	1320	9	Y	1200	1222	0	115
02		27637 X	11994	-0-	-15643	-0-	10483	3	1511	9	Y	1374	1344	0	145
03		31062 X	11851	-0-	-19211	-0-	9835	3	2016	9	Y	1833	1856	0	122
04		30060 X	13393	-0-	-16667	-0-	11010	3	2383	9	Y	2166	2084	0	204
05		31062 X	9352	-0-	-21710	-0-	7134	3	2218	9	Y	2016	2179	0	41
06		20250 X	8352	-0-	-11898	-0-	5986	3	2366	9	Y	2151	2152	0	40
-----															
NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
01		17980 X	13319	-0-	-4661	-0-	12751	3	568	9	Y	516	482	0	49
02		21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	20797	3	782	9	Y	711	685	0	75
03		34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	33322	3	1139	9	Y	1035	1041	0	69
04		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	11616	3	1671	9	Y	1519	1445	0	143
05		17980 X	17292	-0-	-688	-0-	14499	3	2793	9	Y	2539	2630	0	52
06		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18033	3	2892	9	Y	2629	2632	0	49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		34627 X	20792	-0-	-13835	-0-	17897	3	2895	9	Y	2632	2544 0	252
02		32393 X	27355	-0-	-5038	-0-	24538	3	2817	9	Y	2561	2543 0	270
03		36952 X	34013	-0-	-2939	-0-	30141	3	3872	9	Y	3520	3555 0	235
04		35760 X	21107	-0-	-14653	-0-	19181	3	1926	9	Y	1751	1821 0	165
05		36952 X	33988	-0-	-2964	-0-	31474	3	2514	9	Y	2285	2404 0	46
06		37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	35232	3	2454	9	Y	2231	2236 0	41

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

01		14539 X	4492	-0-	-10047	-0-	4185	3	307	9	Y	279	312 0	27
02		13601 X	2448	-0-	-11153	-0-	2415	3	33	9	Y	30	54 0	3
03		13485 X	5899	-0-	-7586	-0-	5657	3	242	9	Y	220	208 0	15
04		13050 X	12623	-0-	-427	-0-	11850	3	773	9	Y	703	652 0	66
05		30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	28864	3	1715	9	Y	1559	1593 0	32
06		24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	22796	3	1614	9	Y	1467	1472 0	27

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

01		33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	30520	3	2704	9	Y	2458	2487 0	235
02		28594 X	23309	-0-	-5285	-0-	21377	3	1932	9	Y	1756	1806 0	185
03		30566 X	28163	-0-	-2403	-0-	25476	3	2687	9	Y	2443	2465 0	163
04		32160 X	18847	-0-	-13313	-0-	17569	3	1278	9	Y	1162	1216 0	109
05		34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	31519	3	3147	9	Y	2861	2912 0	58
06		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	32136	3	2814	9	Y	2558	2568 0	48

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

01		33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	31357	3	2633	9	Y	2394	2401 0	229
02		28043 X	24903	-0-	-3140	-0-	22326	3	2577	9	Y	2343	2325 0	247
03		32736 X	30956	-0-	-1780	-0-	27381	3	3575	9	Y	3250	3280 0	217
04		31680 X	16286	-0-	-15394	-0-	15139	3	1147	9	Y	1043	1162 0	98
05		35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	33019	3	2082	9	Y	1893	1953 0	38
06		40026 X	40026	-0-	-0-	-0-	37958	3	2068	9	Y	1880	1883 0	35

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

01		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10343	3	59	4	N	219	172 1	594
02		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10363	3	26	4	N	200	358 1	436
03		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12395	3	22	4	N	249	184 1	501
04		13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13161	3	20	4	N	239	167 1	573
05		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13058	3	34	4	N	213	342 1	444
06		17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	3949	1	13493	3	N	242	178 1	508
							227	4	266	9				

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1		RRCID -> 272717			COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	10857	3	22	4	N	769	1074 1 183
							846	9					
02		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	14767	3	73	4	N	970	889 1 264
							1067	9					
03		14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	12664	3	79	4	N	1153	1045 1 372
							1268	9					
04		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	12722	3	40	4	N	1114	1243 1 243
							1225	9					
*05		13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	11988	3	53	4	N	1023	1036 1 230
							1125	9					
06		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	4565	1	13451	3	N	1019	982 1 267
							243	4	1121	9			
-----													
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H		RRCID -> 278213			COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941	
-----													
01		33077 X	20170	-0-	-12907	-0-	18371	3	165	4	N	1485	1624 1 106
							1634	9					
02		30943 X	24297	-0-	-6646	-0-	22072	3	46	4	N	1981	1969 1 118
							2179	9					
03		40283 X	40283	-0-	-0-	-0-	36207	3	30	4	N	3678	3547 1 249
							4046	9					
04		40781 X	40781	-0-	-0-	-0-	37787	3	16	4	N	2707	2650 1 306
							2978	9					
05		33077 X	32549	-0-	-528	-0-	29945	3	10	4	N	2358	2313 1 351
							2594	9					
06		32010 X	26710	-0-	-5300	-0-	24768	3	13	4	N	1754	1762 1 343
							1929	9					
-----													
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H		RRCID -> 282025			COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279	
-----													
01		36268 X	36268	-0-	-0-	-0-	3872	1	28979	3	N	3088	2966 1 734
							20	4	3397	9			
02		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	2372	1	26399	3	N	2229	2565 1 398
							47	4	2452	9			
03		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2829	1	29109	3	N	2631	2284 1 745
							122	4	2894	9			
04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	3441	1	30187	3	N	2393	2843 1 295
							89	4	2632	9			
05		34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	3516	1	28627	3	N	2408	2269 1 434
							87	4	2649	9			
06		31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	3633	1	24763	3	N	2267	2292 1 409
							217	4	2494	9			
-----													
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H		RRCID -> 282831			COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519	
-----													
01		60140 X	36520	-0-	-23620	-0-	35608	3	37	4	Y	795	875 1 103
							875	9					
02		52142 X	47571	-0-	-4571	-0-	46431	3	28	4	Y	1011	946 1 168
							1112	9					
03		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58548	3	188	4	Y	1447	1532 1 83
							1592	9					
04		57540 X	55550	-0-	-1990	-0-	53998	3	63	4	Y	1354	1319 1 118
							1489	9					
*05		59458 X	55007	-0-	-4451	-0-	53577	3	67	4	Y	1239	1276 1 81
							1363	9					
06		58380 X	19555	-0-	-38825	-0-	2609	1	16300	3	Y	445	398 1 128
							156	4	490	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685	-	16691		
01	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	46515 3896 9	3	94	4	Y	3542	3843	1			204
02	60016 X	60016	-0-	-0-	-0-	56323 3524 9	3	169	4	Y	3204	3247	1			161
03	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	49125 2481 9	3	125	4	Y	2255	2145	1			271
04	51258 X	51258	-0-	-0-	-0-	49282 1856 9	3	120	4	Y	1687	1876	1			82
*05	55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	53035 2468 9	3	132	4	Y	2244	2169	1			157
06	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	3009 205 4	1	11507	3	Y	45	196	1			6
-----																
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901	-	19042		
01	29729 X	8962	-0-	-20767	-0-	7419 248 9	1	1295	3	Y	225	107	1			297
02	47396 X	47396	-0-	-0-	-0-	34580 833 9	1	11983	3	Y	757	760	1			294
03	33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	19680 112 4	1	13285	3	Y	762	687	1			369
04	44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	24192 54 4	1	19064	3	Y	1147	1239	1			277
05	51422 X	51422	-0-	-0-	-0-	26491 50 4	1	23485	3	Y	1269	1275	1			271
06	28770 X	23643	-0-	-5127	-0-	10609 25 4	1	12541	3	Y	425	550	1			146
-----																
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8803	-	13650		
01	10509 X	3186	-0-	-7323	-0-	119 1 9	1	3066	3	Y	1	77	1			53
02	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	2023 152 9	1	12499	3	Y	138	137	1			54
03	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	9944 49 4	1	13161	3	Y	253	184	1			123
04	35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	16094 28 4	1	19008	3	Y	559	547	1			135
05	46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	22223 41 4	1	23477	3	Y	582	593	1			124
06	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	2626 62 4	1	12373	3	Y	295	318	1			101
-----																
HS STATE 113-16		WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9261	-	14021		
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	958 694 9	1	13255	3	Y	631	510	1			121
02	10962 X	4008	-0-	-6954	-0-	923 711 9	1	2374	3	Y	646	645	1			122
03	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1426 1499 9	1	14710	3	Y	1363	1095	1			390
04	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1285 2 4	1	16357	3	Y	1316	1403	1			303
*05	25151 X	25151	-0-	-0-	-0-	1561 15 4	1	22100	3	Y	1341	1385	1			259
06	17070 X	4046	-0-	-13024	-0-	347 2 4	1	3563	3	Y	122	345	1			36

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-9		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974						
01		26474 X	6509	-0-	-19965	-0-	1960 939 9	1	3610	3	Y	854	1751	1		164
02		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	1653 1089 9	1	13589	3	Y	990	967	1		187
03		24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1855 1749 9	1	21274	3	Y	1590	1322	1		455
04		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	1963 3 4	1	21245	3	Y	1328	1477	1		306
*05		24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	1444 14 4	1	21309	3	Y	1509	1524	1		291
06		24090 X	13440	-0-	-10650	-0-	1104 8 4	1	10833	3	Y	1359	1249	1		401
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842						
01		40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	36572 3488 9	3	75	4	Y	3171	3669	1		183
02		69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	64268 4576 9	3	190	4	Y	4160	4134	1		209
03		66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	62404 4346 9	3	153	4	Y	3951	3685	1		475
04		60470 X	60470	-0-	-0-	-0-	56336 4001 9	3	133	4	Y	3637	3935	1		177
*05		61534 X	61534	-0-	-0-	-0-	58047 3342 9	3	145	4	Y	3038	3003	1		212
06		59257 X	59257	-0-	-0-	-0-	11423 818 4	1	44078	3	Y	2671	2533	1		350
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896						
01		57629 X	30654	-0-	-26975	-0-	2391 127 4	1	27611	3	Y	477	284	1		249
02		46719 X	22906	-0-	-23813	-0-	1538 421 4	1	20262	3	Y	623	578	1		294
03		54093 X	54093	-0-	-0-	-0-	1669 606 4	1	48929	3	Y	2626	2688	1		232
04		50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	2327 165 4	1	45199	3	Y	2660	2781	1		111
*05		55154 X	55154	-0-	-0-	-0-	3834 191 4	1	48450	3	Y	2435	2386	1		160
06		52350 X	10710	-0-	-41640	-0-	763 39 4	1	9424	3	Y	440	542	1		58
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617						
01		51739 X	944	-0-	-50795	-0-	439 488 9	1	17	4	Y	444	293	1		232
02		48401 X	-0-	-0-	-48401	-0-					Y	-0-	232	1		-0-
03		51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	-0-				-0-
04		37164 X	37164	-0-	-0-	-0-	1859 124 4	1	33144	3	Y	1852	1775	1		77
*05		51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	3554 176 4	1	44934	3	Y	2140	2076	1		141
06		58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	4412 189 4	1	51143	3	Y	2246	2091	1		296

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID ->	288213	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35867 X	553	-0-	-35314	-0-	439 1	17 4	Y	88	106 1		46	
02	33553 X	150	-0-	-33403	-0-	97 9	11 1	Y	5	49 1		2	
03	35867 X	32802	-0-	-3065	-0-	13 4	120 3	Y	1835	1675 1		162	
04	34710 X	32847	-0-	-1863	-0-	895 1	29669 3	Y	1991	2070 1		83	
*05	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-	219 4	2019 9	Y	-0-	83 1		-0-	
06	31740 X	25784	-0-	-5956	-0-	1502 1	29044 3	Y	1209	1050 1		159	
						111 4	2190 9						
						75 4	1330 9						

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288	
01	73098 X	44736	-0-	-28362	-0-	6810 1	34270 3	N	3121	3990 1		351	
02	68382 X	24420	-0-	-43962	-0-	223 4	3433 9	N	1437	1417 1		371	
03	73098 X	45248	-0-	-27850	-0-	4205 1	18494 3	N	3453	3196 1		628	
04	70740 X	46446	-0-	-24294	-0-	140 4	1581 9	N	3214	2963 1		879	
*05	73098 X	60699	-0-	-12399	-0-	4039 1	37250 3	N	4004	4145 1		738	
06	43860 X	15530	-0-	-28330	-0-	161 4	3798 9	N	1017	1567 1		188	
						3367 1	39463 3						
						81 4	3535 9						
						4349 1	51844 3						
						102 4	4404 9						
						2157 1	12205 3						
						49 4	1119 9						

HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009	
01	55335 X	37797	-0-	-17538	-0-	2972 1	32425 3	Y	2182	2971 1		419	
02	50663 X	40301	-0-	-10362	-0-	2400 9	34763 3	Y	2378	2347 1		450	
03	54157 X	49553	-0-	-4604	-0-	2922 1	34763 3	Y	3253	2771 1		932	
04	52410 X	45101	-0-	-7309	-0-	2616 9	42728 3	Y	2915	3175 1		672	
*05	52607 X	45311	-0-	-7296	-0-	3247 1	42728 3	Y	2595	2766 1		501	
06	47940 X	38755	-0-	-9185	-0-	3578 9	39102 3	Y	1287	1408 1		380	
						2788 1	3207 9						
						4 4	3207 9						
						2812 1	39618 3						
						26 4	2855 9						
						4018 1	32483 3						
						838 4	1416 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434 - 18287		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	53473 X	53473	-0-	-0-	-0-	48989 3	64 4	Y	4018	4057 1	369		
						4420 9							
02	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	48650 3	2 4	Y	3413	3309 1	473		
						3754 9							
03	43431 X	32883	-0-	-10548	-0-	30148 3	2735 9	Y	2486	2517 1	442		
04	42030 X	25722	-0-	-16308	-0-	22135 3	1356 4	Y	2028	2035 1	435		
						2231 9							
*05	43431 X	39982	-0-	-3449	-0-	36534 3	14 4	Y	3122	3085 1	472		
						3434 9							
06	74832 X	74832	-0-	-0-	-0-	7047 1	62000 3	Y	4218	4017 1	673		
						1145 4	4640 9						

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9335 - 18056		
01	79577 X	75939	-0-	-3638	-0-	71520 3	95 4	Y	3931	3927 1	363		
						4324 9							
02	81235 X	81235	-0-	-0-	-0-	77127 3	3 4	Y	3732	3579 1	516		
						4105 9							
03	79577 X	40643	-0-	-38934	-0-	38276 3	5 4	Y	2147	2275 1	388		
						2362 9							
04	77010 X	33268	-0-	-43742	-0-	30261 3	1137 4	Y	1700	1730 1	358		
						1870 9							
*05	79577 X	52371	-0-	-27206	-0-	49565 3	20 4	Y	2533	2529 1	362		
						2786 9							
06	91653 X	91653	-0-	-0-	-0-	8881 1	77730 3	Y	3279	3119 1	522		
						1435 4	3607 9						

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044		
01	55707 X	31755	-0-	-23952	-0-	27578 3	3423 4	Y	685	695 1	445		
						754 9							
*02	52055 X	26698	-0-	-25357	-0-	23019 3	2751 4	Y	844	827 1	462		
						928 9							
03	55645 X	43990	-0-	-11655	-0-	42688 3	1302 9	Y	1184	1167 1	419		
04	45390 X	45209	-0-	-181	-0-	43505 3	1 4	Y	1548	1531 1	436		
						1703 9							
*05	43152 X	43152	-0-	-0-	-0-	40996 3	2 4	Y	1958	1959 1	435		
						2154 9							
06	42570 X	42508	-0-	-62	-0-	5631 1	34655 3	Y	1484	1493 1	426		
						590 4	1632 9						

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784		
01	51026 X	39041	-0-	-11985	-0-	31902 3	4480 4	Y	2417	2411 1	428		
						2659 9							
*02	47734 X	27118	-0-	-20616	-0-	22544 3	3046 4	Y	1389	1409 1	408		
						1528 9							
03	51026 X	50393	-0-	-633	-0-	46750 3	3643 9	Y	3312	3215 1	565		
04	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	67895 3	1 4	Y	2658	2694 1	529		
						2924 9							
*05	64769 X	64769	-0-	-0-	-0-	62233 3	4 4	Y	2302	2344 1	487		
						2532 9							
06	62672 X	62672	-0-	-0-	-0-	8546 1	51464 3	Y	1624	1641 1	470		
						876 4	1786 9						



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581									
DF RANCH STATE 62-22				WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7176 - 17041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		50096 X	40134	-0-	-9962	-0-	384 1	39566 3	N	167			225
							184 9						
02		46864 X	42043	-0-	-4821	-0-	493 1	38719 3	N	292	399 0		118
							2510 4	321 9					
03		55428 X	7685	-0-	-47743	-0-	479 1	6250 3	N	42			160
							910 4	46 9					
04		53640 X	2116	-0-	-51524	-0-	286 1	1830 3	N	-0-			160
05		55428 X	4773	-0-	-50655	-0-	470 1	4303 3	N	-0-			160
*06		44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	422 1	44149 3	N	84	71 0		173
							92 9						
-----													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313									
OATMAN WC 3				WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043 - 13427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	777 1	4210 3	N	219	219 1		273
							241 9						
02		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	727 1	4368 3	N	200	211 1		262
							220 9						
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	777 1	4688 3	N	208	219 1		251
							229 9						
04		4950 X	4772	-0-	-178	-0-	752 1	3808 3	N	193	211 1		233
							212 9						
05		5115 X	4798	-0-	-317	-0-	777 1	3834 3	N	170	196 1		207
							187 9						
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	752 1	4184 3	N	138	196 1		149
							152 9						
-----													
PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150 - 15938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	354 1	7900 3	Y	229	277 1		115
							252 9						
02		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	333 1	7562 3	Y	369	154 1		330
							406 9						
03		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	366 1	8174 3	Y	329	477 1		182
							5 4	362 9					
04		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	343 1	8420 3	Y	320	221 1		281
							352 9						
05		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	354 1	8013 3	Y	338	454 1		165
							372 9						
06		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	419 1	7138 3	Y	274	345 1		94
							301 9						
-----													
DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705 - 15520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	7095	-0-	-314	-0-	6854 3	241 9	Y	219	330 1		102
02		6931 X	6825	-0-	-106	-0-	6619 3	206 9	Y	187	29 1		260
03		7409 X	7321	-0-	-88	-0-	7113 3	208 9	Y	189	227 1		222
04		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	6767 3	477 9	Y	434	530 1		126
05		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7042 3	399 9	Y	363	214 1		275
06		7080 X	6821	-0-	-259	-0-	6690 3	131 9	Y	119	198 1		196
-----													
DALTEX MUNN 42-43				WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990 - 16742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313								
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094		
01	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	354 1	7937 3	Y	377 438 1	204
						415 9				
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	333 1	7315 3	Y	384 242 1	346
						422 9				
03	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	366 1	7684 3	Y	327 491 1	182
						5 4				
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	343 1	7921 3	Y	317 219 1	280
						349 9				
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	354 1	7479 3	Y	337 452 1	165
						371 9				
06	7710 X	6648	-0-	-1062	-0-	368 1	5996 3	Y	258 333 1	90
						284 9				

  

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851		
01	6448 X	5992	-0-	-456	-0-	217 1	5611 3	N	149 224 1	95
						164 9				
02	6032 X	5785	-0-	-247	-0-	203 1	5439 3	N	130 24 1	201
						143 9				
03	6448 X	5339	-0-	-1109	-0-	217 1	4988 3	N	122 217 1	106
						134 9				
04	6090 X	3862	-0-	-2228	-0-	210 1	3509 3	N	130 16 1	220
						143 9				
05	6231 X	4247	-0-	-1984	-0-	217 1	3941 3	N	81 194 1	107
						89 9				
06	5970 X	5505	-0-	-465	-0-	210 1	5178 3	N	106 17 1	196
						117 9				

  

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507		
01	15252 X	13362	-0-	-1890	-0-	12520 3	842 9	Y	765 1179 1	170
02	14268 X	12149	-0-	-2119	-0-	11472 3	677 9	Y	615 516 1	269
03	15190 X	12622	-0-	-2568	-0-	12047 3	575 9	Y	523 674 1	118
04	13830 X	12578	-0-	-1252	-0-	12173 3	405 9	Y	368 252 1	234
05	14291 X	13460	-0-	-831	-0-	12937 3	523 9	Y	475 432 1	277
06	12930 X	12817	-0-	-113	-0-	12420 3	397 9	Y	361 565 1	73

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 1H		RRCID -> 277142		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9933 - 16504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8751 3	273 9	N	248	244 1	242			242
02	8236 X	7882	-0-	-354	-0-	7681 3	201 9	N	183	226 1	199			199
03	8804 X	8542	-0-	-262	-0-	8327 3	215 9	N	195	42 1	352			352
04	8730 X	7327	-0-	-1403	-0-	7143 3	184 9	N	167	346 1	173			173
05	9021 X	6751	-0-	-2270	-0-	6601 3	150 9	N	136	26 1	283			283
06	8730 X	7909	-0-	-821	-0-	7789 3	120 9	N	109	197 1	195			195
-----														
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9917 - 16450			
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8241 3	432 9	Y	393	499 1	85			85
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6171 3	573 9	Y	521	373 1	233			233
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5502 3	477 9	Y	434	565 1	102			102
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4865 3	345 9	Y	314	201 1	215			215
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5282 3	358 9	Y	325	344 1	196			196
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5063 3	373 9	Y	339	465 1	70			70
-----														
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016			TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8986 - 17851			
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	515 1	7 9	Y	6	75 1	131			131
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	477 1	3 9	Y	3	73 1	61			61
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 1	10 9	Y	9	41 1	29			29
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572 1	3 9	Y	3	10 1	22			22
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	515 1	6 9	Y	5	5 1	22			22
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572 1	4 9	Y	4	12 1	14			14
-----														
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016			TOTAL DEPTH 9643		PERF.10055 - 18176			
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	682 1	4764 3	Y	420	410 0	948	32 1		948
						130 4	462 9							
02	4930 X	4371	-0-	-559	-0-	640 1	3402 3	Y	299	323 0	906	18 1		906
						329 9								
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	682 1	5486 3	Y	449	408 0	917	30 1		917
						494 9								
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	647 1	5618 3	Y	279	220 0	949	27 1		949
						307 9								
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	684 1	4443 3	Y	304	261 0	971	21 1		971
						334 9								
06	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	660 1	3843 3	Y	312	430 0	838	15 1		838
						343 9								
-----														
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 2H		RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017			TOTAL DEPTH 9770		PERF.10259 - 18311			
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	559 1	8 9	Y	7	1 0	4	3 1		4
02	667 X	642	-0-	-25	-0-	639 1	3 9	Y	3	4 0	-0-	3 1		-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	709 1	4 9	Y	4	4 1	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	663 1	109 3	Y	3	3 1	-0-			-0-
						3 9								
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	675 1	3 9	Y	3	3 1	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	686 1	2 9	Y	2	2 1	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313								
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	969 1 199 9	3841 3	Y	181 209 1	96
02	10063 X	2491	-0-	-7572	-0-	873 1 23 9	1595 3	Y	21 106 1	11
03	10757 X	2801	-0-	-7956	-0-	873 1 1 4	1903 3	Y	22 27 1	6
04	10410 X	4776	-0-	-5634	-0-	939 1 24 9	3813 3	Y	22 25 1	3
05	10106 X	7502	-0-	-2604	-0-	970 1 98 9	6434 3	Y	89 56 1	36
06	4860 X	2478	-0-	-2382	-0-	610 1 26 9	1842 3	Y	24 53 1	7
-----										
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099		
01	22010 X	20689	-0-	-1321	-0-	217 1 152 4	19098 3	N	1111 1001 0	615
02	20068 X	18386	-0-	-1682	-0-	203 1 1090 9	17093 3	N	991 848 0	682
03	22971 X	19521	-0-	-3450	-0-	217 1 1201 9	18103 3	N	1092 886 0	795
04	22230 X	18047	-0-	-4183	-0-	210 1 1139 9	16698 3	N	1035 1147 0	610
05	22971 X	19309	-0-	-3662	-0-	217 1 1090 9	18002 3	N	991 1003 0	527
06	20010 X	17208	-0-	-2802	-0-	210 1 106 4	15920 3	N	884 752 0	604
-----										
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721		
01	20677 X	17029	-0-	-3648	-0-	801 1 7 4	15444 3	N	706 527 0	532
02	19343 X	16271	-0-	-3072	-0-	750 1 672 9	14849 3	N	611 722 0	353
03	20305 X	15640	-0-	-4665	-0-	799 1 1 4	14203 3	N	579 457 0	398
04	18240 X	13740	-0-	-4500	-0-	764 1 6 4	12445 3	N	477 403 0	415
05	18011 X	15944	-0-	-2067	-0-	803 1 1 4	14471 3	N	608 610 0	354
06	16830 X	14221	-0-	-2609	-0-	777 1 298 4	12625 3	N	474 425 0	356
-----										
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197		
01	14539 X	13481	-0-	-1058	-0-	12788 3	693 9	Y	630 595 0	202
02	13601 X	12236	-0-	-1365	-0-	11587 3	649 9	Y	590 177 0	564
03	14539 X	13070	-0-	-1469	-0-	12354 3	716 9	Y	651 797 0	355
04	14070 X	12175	-0-	-1895	-0-	11577 3	598 9	Y	544 640 0	209
05	14291 X	11910	-0-	-2381	-0-	11368 3	542 9	Y	493 463 0	194
06	13050 X	10296	-0-	-2754	-0-	9885 3	411 9	Y	374 200 0	334

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313  
 WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17391 X	7335	-0-	-10056	-0-	217 1	408 9	6710 3	N	371	554 1		308
02	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	203 1	651 9	20318 3	N	592	308 1		592
03	15624 X	14281	-0-	-1343	-0-	217 1	603 9	13461 3	N	548	772 1		368
04	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	210 1	540 9	16330 3	N	491	265 1		594
05	21328 X	15134	-0-	-6194	-0-	217 1	548 9	14369 3	N	498	504 1		588
06	20640 X	14658	-0-	-5982	-0-	210 1	475 9	13973 3	N	432	631 1		389

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

01	19530 X	13825	-0-	-5705	-0-	658 1	259 4	12274 3	N	576	455 0	76 1	596
02	17255 X	16584	-0-	-671	-0-	690 1	2 4	14906 3	N	896	860 0	66 1	566
03	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	738 1	24 4	17890 3	N	797	733 0	93 1	537
04	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	694 1	99 4	16062 3	N	644	514 0	73 1	594
05	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	738 1	1010 9	19431 3	N	918	777 0	77 1	658
06	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	714 1	5 4	18117 3	N	792	836 0	64 1	550

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

01	15283 X	14737	-0-	-546	-0-	13707 3	1002 9	28 4	Y	911	809 0	78 1	648
02	14297 X	13926	-0-	-371	-0-	13001 3	880 9	45 4	Y	800	808 0	57 1	583
03	15283 X	14871	-0-	-412	-0-	13976 3	891 9	4 4	Y	810	671 0	71 1	651
04	14790 X	14119	-0-	-671	-0-	13300 3	815 9	4 4	Y	741	650 0	57 1	685
05	15283 X	13615	-0-	-1668	-0-	12806 3	784 9	25 4	Y	713	718 0	51 1	629
06	14400 X	12266	-0-	-2134	-0-	11200 3	726 9	340 4	Y	660	737 0	39 1	513

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
01		4712 X	1439	-0-	-3273	-0-	820	1	602	3	Y	15	104	1	14
							17	9							
02		4408 X	2417	-0-	-1991	-0-	864	1	1541	3	Y	11	17	1	8
							12	9							
03		4712 X	1921	-0-	-2791	-0-	923	1	988	3	Y	9	15	1	2
							10	9							
04		4560 X	1770	-0-	-2790	-0-	894	1	867	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
05		3999 X	1718	-0-	-2281	-0-	923	1	787	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
06		2490 X	1538	-0-	-952	-0-	859	1	673	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
-----															
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309															
01		10230 X	9976	-0-	-254	-0-	876	1	8835	3	N	241	115	0	222
							265	9							
02		9570 X	5133	-0-	-4437	-0-	817	1	4065	3	N	228	208	0	219
							251	9							
03		10230 X	2046	-0-	-8184	-0-	807	1	1173	3	N	60	4	0	263
							66	9							
04		9900 X	936	-0-	-8964	-0-	848	1	88	9	N	80	65	0	274
							768	1	3656	3	N	25	15	1	284
05		9982 X	4452	-0-	-5530	-0-	28	9							
							847	1	3913	3	N	65	16	1	333
							1	4	72	9					
-----															
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018															
01		19158 X	4794	-0-	-14364	-0-	217	1	4225	3	N	320	571	1	384
							352	9							
02		17922 X	10805	-0-	-7117	-0-	203	1	10062	3	N	484	65	1	803
							8	4	532	9					
03		17546 X	9625	-0-	-7921	-0-	217	1	8911	3	N	452	703	1	552
							497	9							
04		16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	210	1	15883	3	N	722	545	1	729
							794	9							
05		16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	217	1	15958	3	N	637	693	1	673
							701	9							
06		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	210	1	15662	3	N	616	821	1	468
							678	9							
-----															
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690															
01		10416 X	673	-0-	-9743	-0-	483	1	139	3	Y	41	352	1	597
							6	4	45	9					
02		9744 X	5667	-0-	-4077	-0-	690	1	4573	3	Y	367	335	1	629
							404	9							
03		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	521	1	9125	3	Y	547	462	1	714
							786	4	602	9					
04		10080 X	8173	-0-	-1907	-0-	473	1	7275	3	Y	216	235	1	695
							187	4	238	9					
05		8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	448	1	6570	3	Y	255	66	1	884
							281	9							
06		10080 X	8762	-0-	-1318	-0-	504	1	7966	3	Y	265	403	1	746
							292	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 9572		PERF.11364 - 17287		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16895 X	11785	-0-	-5110	-0-	922 1	10085 3	N	707	618 0	61 1	806	
						778 9							
02	15776 X	10465	-0-	-5311	-0-	870 1	8750 3	N	768	795 0	42 1	737	
						845 9							
03	16864 X	9022	-0-	-7842	-0-	928 1	7488 3	N	551	560 0	44 1	684	
						606 9							
04	13140 X	6988	-0-	-6152	-0-	800 1	5730 3	N	416	322 0	29 1	749	
						458 9							
05	19099 X	19099	-0-	-0-	-0-	928 1	16892 3	N	1163	1106 0	64 1	742	
						1279 9							
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	900 1	15362 3	N	1004	1117 0	55 1	574	
						1104 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9838 - 14146		
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-	21 0	3 1	10	
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-			Y	-0-	7 0		3	
03	5332 X	3327	-0-	-2005	-0-	3153 3	174 9	Y	158	1 0	14 1	146	
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4535 3	172 9	Y	156	160 0	19 1	123	
05	5332 X	295	-0-	-5037	-0-	294 3	1 9	Y	1	46 0	4 1	74	
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6054 3	62 9	Y	56	39 0	17 1	74	
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9987 - 19720		
01	49786 X	31909	-0-	-17877	-0-	217 1	29962 3	N	1573	1287 0	170 1	945	
						1730 9							
02	36308 X	28500	-0-	-7808	-0-	203 1	26648 3	N	1499	1633 0	116 1	695	
						1649 9							
03	36394 X	22034	-0-	-14360	-0-	217 1	20244 3	N	1430	1201 0	109 1	815	
						1573 9							
04	35220 X	29332	-0-	-5888	-0-	210 1	27639 3	N	1348	1400 0	116 1	647	
						1483 9							
05	33945 X	26919	-0-	-7026	-0-	217 1	25175 3	N	1388	1241 0	101 1	693	
						1527 9							
06	30870 X	27120	-0-	-3750	-0-	210 1	25482 3	N	1298	1256 0	86 1	649	
						1428 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437		PERF.10163 - 16708		
01	9734 X	8420	-0-	-1314	-0-	676 1	7407 3	N	306	475 0	48 1	295	
						337 9							
02	12325 X	4617	-0-	-7708	-0-	633 1	3819 3	N	150	218 0	21 1	206	
						165 9							
03	14663 X	7938	-0-	-6725	-0-	676 1	6796 3	N	424	183 0	36 1	411	
						466 9							
04	14190 X	6961	-0-	-7229	-0-	654 1	5993 3	N	285	278 0	29 1	389	
						314 9							
05	14663 X	5694	-0-	-8969	-0-	676 1	4776 3	N	220	341 0	22 1	246	
						242 9							
06	8160 X	4811	-0-	-3349	-0-	654 1	3816 3	N	310	234 0	16 1	306	
						341 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619		PERF.10179 - 16913		
01	29481 X	19212	-0-	-10269	-0-	18421 3	791 9	N	719	266 0	105 1	645	
02	27579 X	20650	-0-	-6929	-0-	20147 3	503 9	N	457	476 0	87 1	539	
03	25482 X	18841	-0-	-6641	-0-	18194 3	647 9	N	588	474 0	94 1	559	
04	22500 X	19877	-0-	-2623	-0-	19347 3	530 9	N	482	376 0	82 1	583	
05	23250 X	21317	-0-	-1933	-0-	20836 3	481 9	N	437	505 0	81 1	434	
06	21360 X	21145	-0-	-215	-0-	20406 3	739 9	N	672	407 0	69 1	630	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH		9403 PERF. 9858 - 20005						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1917	-0-	-687	-0-	585	1	1320	3	Y	10	11	1			1
02	2436 X	318	-0-	-2118	-0-	317	1	11	9	Y	1	2	1			-0-
03	2604 N	343	-0-	-2261	-0-	341	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	195	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH		9365 PERF.10022 - 14700						
01	20708 X	12428	-0-	-8280	-0-	535	1	11468	3	Y	383	747	1			365
02	19372 X	15351	-0-	-4021	-0-	551	1	421	9	Y	766	247	1			884
03	20708 X	15060	-0-	-5648	-0-	538	1	13860	3	Y	602	815	1			671
04	20040 X	19111	-0-	-929	-0-	551	1	17530	3	Y	936	988	1			619
05	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	589	1	18138	3	Y	859	783	1			695
06	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	570	1	22046	3	Y	826	974	1			547
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH		9783 PERF.10045 - 19445						
01	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	730	1	545	3	N	8	7	1			599
02	4727 X	1082	-0-	-3645	-0-	800	1	276	3	N	5	5	1			599
03	5053 X	1213	-0-	-3840	-0-	803	1	404	3	N	5	6	1			598
04	4890 X	205	-0-	-4685	-0-	169	1	35	3	N	1	1	1			598
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	179	1			444
06	1230 X	19	-0-	-1211	-0-	6	1	13	4	N	-0-					444
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH		9452 PERF. 9970 - 17159						
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	469	1	603	3	Y	278	48	0	6	1	297
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	491	1	2203	3	Y	187	216	0	11	1	257
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	525	1	4849	3	Y	244	134	0	26	1	341
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	508	1	4347	3	Y	265	365	0	21	1	220
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	525	1	3054	3	Y	208	83	0	15	1	330
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	508	1	2072	3	Y	232	175	0	9	1	378
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH		8919 PERF. 9490 - 18506						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	- 17600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	12493 X	8379	-0-	-4114	-0-	821	1	6641	3	N	554	387	0	44	1	540
						308	4	609	9							
02	9889 X	8088	-0-	-1801	-0-	768	1	6832	3	N	444	549	0	33	1	402
						488	9									
03	10075 X	7993	-0-	-2082	-0-	821	1	6649	3	N	475	423	0	38	1	416
						523	9									
04	9360 X	7708	-0-	-1652	-0-	794	1	6383	3	N	483	406	0	31	1	462
						531	9									
05	9393 X	8238	-0-	-1155	-0-	821	1	6892	3	N	477	527	0	30	1	382
						525	9									
06	8370 X	7637	-0-	-733	-0-	728	1	6428	3	N	429	273	0	24	1	514
						9	4	472	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725	- 16689			
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-			
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815	- 17174			
01	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	10098	3	5477	4	Y	325	290	0	86	1	740
						358	9									
02	12760 X	7733	-0-	-5027	-0-	7509	3	151	4	Y	66	36	1			770
						73	9									
03	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18308	3	217	9	Y	197	112	0	86	1	769
04	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18166	3	220	9	Y	200	80	0	78	1	811
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	11123	3	147	9	Y	134	102	0	48	1	795
06	13200 X	6626	-0-	-6574	-0-	6410	3	216	9	Y	196	157	0	24	1	810
DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #:		8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807	- 17209			
01	6944 X	4910	-0-	-2034	-0-	673	1	4091	3	N	133	9	0	156	1	313
						146	9									
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	648	1	6713	3	N	214	188	0	31	1	308
						235	9									
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	693	1	6251	3	N	234	126	0	36	1	380
						257	9									
04	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	671	1	4325	3	N	196	182	0	22	1	372
						216	9									
05	8122 X	7050	-0-	-1072	-0-	692	1	6103	3	N	232	152	0	26	1	426
						255	9									
06	7860 X	6947	-0-	-913	-0-	669	1	6035	3	N	221	178	0	22	1	447
						243	9									
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10169	- 20277			
01	58342 X	46068	-0-	-12274	-0-	928	1	43941	3	N	1090	854	0	256	1	692
						1199	9									
02	54578 X	44784	-0-	-9794	-0-	878	1	42729	3	N	1070	800	0	189	1	773
						1177	9									
03	56358 X	49834	-0-	-6524	-0-	939	1	47535	3	N	1236	1082	0	244	1	683
						1360	9									
04	54540 X	46143	-0-	-8397	-0-	905	1	43884	3	N	1231	974	0	192	1	748
						1354	9									
05	56358 X	48543	-0-	-7815	-0-	937	1	46342	3	N	1149	957	0	184	1	756
						1264	9									
06	48240 X	42059	-0-	-6181	-0-	891	1	40173	3	N	865	691	0	141	1	789
						43	4	952	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893		
01	2604 X	1664	-0-	-940	-0-	713 1 4 4	930 3 17 9	N	15	9 1			7
02	2436 X	1891	-0-	-545	-0-	658 1 9 9	1224 3	N	8	6 0	8 1		1
03	2356 X	1716	-0-	-640	-0-	711 1 10 9	995 3	N	9	9 1			1
04	2100 X	1667	-0-	-433	-0-	689 1 8 9	970 3	N	7	7 1			1
05	2170 X	1384	-0-	-786	-0-	663 1 7 9	714 3	N	6	6 1			1
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	690 1 29 4	1315 3 7 9	N	6	6 1			1
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920		
01	11749 X	3983	-0-	-7766	-0-	396 1 13 4	3551 3 23 9	N	21	18 0	21 1		206
02	10295 X	7292	-0-	-3003	-0-	530 1 36 9	6726 3	N	33	204 0	30 1		5
03	10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	567 1 41 9	7063 3	N	37	39 1			3
04	8460 X	7260	-0-	-1200	-0-	527 1 35 9	6698 3	N	32	31 1			4
05	7781 X	6353	-0-	-1428	-0-	526 1 195 9	5632 3	N	177	25 1			156
06	7530 X	4009	-0-	-3521	-0-	388 1 75 4	3385 3 161 9	N	146	155 0	14 1		133
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967 - 17049		
01	30473 X	19698	-0-	-10775	-0-	519 1 71 4	18768 3 340 9	N	309	39 0	109 1		674
02	28507 X	20382	-0-	-8125	-0-	487 1 933 9	18962 3	N	848	809 0	84 1		629
03	27156 X	21331	-0-	-5825	-0-	521 1 1287 9	19523 3	N	1170	907 0	102 1		790
04	22410 X	19199	-0-	-3211	-0-	503 1 515 9	18181 3	N	468	448 0	80 1		730
05	22320 X	16829	-0-	-5491	-0-	516 1 491 9	15822 3	N	446	572 0	66 1		538
06	21090 X	18348	-0-	-2742	-0-	504 1 372 4	16847 3 625 9	N	568	539 0	58 1		509
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	11185 - 20591		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				241

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7330 X	2534	-0-	-4796	-0-	1634	3	886	4	Y	13	13	1	1
02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	8877	3	178	4	Y	42	37	1	6
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7793	3	42	9	Y	38	41	1	3
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8556	3	42	9	Y	38	36	1	5
05	558 X	181	-0-	-377	-0-	180	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622														
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	1670	3	906	4	Y	13	5	0	14 1 10
02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8481	3	170	4	Y	40	35	1	15
03	3100 N	12160	-0-	9060	9060	12094	3	66	9	Y	60	1	0	59 1 15
04	3000 N	14413	-0-	11413	20473	14339	3	74	9	Y	67	1	0	60 1 21
05	22419 X	1946	-0-	-20473	-0-	1934	3	12	9	Y	11	2	0	15 1 15
06	2910 X	1069	-0-	-1841	-0-	1065	3	4	9	Y	4	3	0	4 1 12
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260														
01	33945 X	33827	-0-	-118	-0-	609	1	31958	3	Y	1145	1061	0	184 1 354
02	31755 X	1372	-0-	-30383	-0-	507	1	843	3	Y	20	307	0	20 1 47
03	33945 X	25240	-0-	-8705	-0-	609	1	23937	3	Y	631	256	0	110 1 312
04	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	589	1	32372	3	Y	1052	835	0	138 1 391
05	33945 X	29627	-0-	-4318	-0-	520	1	28082	3	Y	932	848	0	115 1 360
06	32730 X	16600	-0-	-16130	-0-	1025	9	15837	3	Y	373	356	0	62 1 315
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110														
01	35216 X	34031	-0-	-1185	-0-	335	1	31179	3	Y	2288	2042	0	178 1 244
02	32944 X	22388	-0-	-10556	-0-	2517	9	20299	3	Y	1615	1580	0	94 1 185
03	35216 X	19550	-0-	-15666	-0-	312	1	18223	3	Y	901	882	0	96 1 108
04	34080 X	19720	-0-	-14360	-0-	1777	9	18438	3	Y	870	816	0	80 1 82
05	35216 X	28498	-0-	-6718	-0-	336	1	27111	3	Y	1044	924	0	103 1 99
06	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	991	9	2347	9	Y	2134	1911	0	101 1 221

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514	COMPL. DATE 12/25/2019	TOTAL DEPTH 9739	PERF.10202	- 20337					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	21235 X	4990	-0-	-16245	-0-	287 1 59 9	4644 3	N	54	180 1	147		
02	17690 X	4556	-0-	-13134	-0-	269 1 29 9	4258 3	N	26	20 1	153		
03	10230 X	3655	-0-	-6575	-0-	288 1 19 9	3348 3	N	17	19 1	151		
04	5880 X	2850	-0-	-3030	-0-	278 1 131 4	2287 3 154 9	N	140	12 1	279		
05	5084 X	2847	-0-	-2237	-0-	287 1 26 4	2522 3 12 9	N	11	11 1	279		
06	4830 X	2945	-0-	-1885	-0-	278 1 310 4	2346 3 11 9	N	10	10 1	279		
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF.10102	- 15430					
01	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	22357 3 343 9	172 4	Y	312	509 0	126 1	456	
02	21315 X	15806	-0-	-5509	-0-	15398 3	408 9	Y	371	325 0	69 1	433	
03	22785 X	16771	-0-	-6014	-0-	16383 3	388 9	Y	353	223 0	83 1	480	
04	22050 X	15719	-0-	-6331	-0-	15350 3	369 9	Y	335	503 0	66 1	246	
05	22785 X	840	-0-	-21945	-0-	837 3	3 9	Y	3	90 0	12 1	147	
06	22050 X	17270	-0-	-4780	-0-	17101 3	169 9	Y	154	78 0	48 1	175	
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 9694	- 19933					
01	23188 X	20874	-0-	-2314	-0-	378 1 1462 9	19034 3	N	1329	1478 0	104 1	242	
02	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	354 1 99 4	17036 3 1352 9	N	1229	1059 0	75 1	337	
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	378 1 1493 9	18100 3	N	1357	1155 0	94 1	445	
04	20190 X	17476	-0-	-2714	-0-	365 1 1340 9	15771 3	N	1218	1329 0	70 1	264	
05	20863 X	16459	-0-	-4404	-0-	378 1 6 4	14591 3 1484 9	N	1349	1316 0	60 1	237	
06	20190 X	15588	-0-	-4602	-0-	366 1 1289 9	13933 3	N	1172	913 0	48 1	448	
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824	- 20024					
01	51026 X	46321	-0-	-4705	-0-	44775 3	1546 9	N	1405	1364 0	243 1	241	
02	42964 X	42964	-0-	-0-	-0-	41398 3 1324 9	242 4	N	1204	950 0	180 1	315	
03	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	43287 3	1643 9	N	1494	1129 0	220 1	460	
04	44820 X	43416	-0-	-1404	-0-	41947 3	1469 9	N	1335	1337 0	179 1	279	
05	46314 X	43753	-0-	-2561	-0-	42229 3 1506 9	18 4	N	1369	1244 0	166 1	238	
06	44820 X	41522	-0-	-3298	-0-	40225 3	1297 9	N	1179	852 0	136 1	429	
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263																
01	54690 X	54690	-0-	-0-	-0-	121	1	52493	3	Y	1887	1532	0	293	1	197
						2076	9									
02	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	389	1	51987	3	Y	1711	1482	0	226	1	200
						1882	9									
03	56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	416	1	53401	3	Y	2023	1711	0	274	1	238
						2225	9									
04	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-	402	1	50585	3	Y	1807	1654	0	219	1	172
						1988	9									
05	50747 X	49343	-0-	-1404	-0-	295	1	46952	3	Y	1905	1708	0	188	1	181
						2096	9									
06	49110 X	42419	-0-	-6691	-0-	40813	3	1606	9	Y	1460	1348	0	140	1	153
-----																
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743																
01	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	608	1	21853	3	N	1810	1765	0	126	1	144
						1991	9									
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	569	1	21478	3	N	1938	1831	0	95	1	156
						2132	9									
03	25389 X	22058	-0-	-3331	-0-	608	1	19380	3	N	1882	1681	0	103	1	254
						2070	9									
04	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	588	1	23963	3	N	1752	1690	0	103	1	213
						1927	9									
05	25854 X	24677	-0-	-1177	-0-	608	1	22056	3	N	1830	1810	0	90	1	143
						2013	9									
06	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	588	1	23969	3	N	1742	1673	0	81	1	131
						1916	9									
-----																
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431																
01	27094 X	16603	-0-	-10491	-0-	566	1	15011	3	Y	932	921	0	91	1	106
						1	4	1025	9							
02	25346 X	13188	-0-	-12158	-0-	503	1	11895	3	Y	718	692	0	56	1	76
						790	9									
03	27094 X	13463	-0-	-13631	-0-	564	1	12032	3	Y	788	711	0	64	1	89
						867	9									
04	26220 X	15979	-0-	-10241	-0-	548	1	14508	3	Y	839	779	0	63	1	86
						923	9									
05	24707 X	13605	-0-	-11102	-0-	566	1	12263	3	Y	705	678	0	52	1	61
						776	9									
06	16080 X	12393	-0-	-3687	-0-	548	1	11329	3	Y	467	444	0	40	1	44
						2	4	514	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)																		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																		
STRATEGERY STATE UNIT																		
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
//CONT.// 100313																		
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	62031 X	48222	-0-	-13809	-0-	419	1	3922	9	43881	3	Y	3565	3238	0	252	1	381
02	58029 X	42808	-0-	-15221	-0-	393	1	3446	9	38969	3	Y	3133	2983	0	173	1	358
03	62031 X	45876	-0-	-16155	-0-	418	1	4148	9	41310	3	Y	3771	3458	0	211	1	460
04	60030 X	42662	-0-	-17368	-0-	406	1	3882	9	38374	3	Y	3529	3496	0	167	1	326
05	56730 X	43059	-0-	-13671	-0-	416	1	4128	9	38515	3	Y	3753	3583	0	153	1	343
06	46680 X	39117	-0-	-7563	-0-	404	1	3004	9	35709	3	Y	2731	2670	0	122	1	282
SMITHER STATE UNIT 12-13																		
WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744																		
01	68541 X	55371	-0-	-13170	-0-	165	1	4	4	53686	3	Y	1378	1128	0	307	1	151
02	64119 X	47637	-0-	-16482	-0-	530	1	1371	9	45736	3	Y	1246	1056	0	204	1	137
03	68541 X	46890	-0-	-21651	-0-	561	1	1296	9	45033	3	Y	1178	955	0	233	1	127
04	66330 X	44558	-0-	-21772	-0-	546	1	1232	9	42780	3	Y	1120	944	0	186	1	117
05	66092 X	43318	-0-	-22774	-0-	565	1	1268	9	41485	3	Y	1153	999	0	166	1	105
06	53580 X	42200	-0-	-11380	-0-	549	1	6	4	40464	3	Y	1074	938	0	138	1	103
OATMAN UNIT 33-28																		
WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553																		
01	47771 X	42322	-0-	-5449	-0-	504	1	2169	9	39649	3	N	1972	1788	0	223	1	158
02	43094 X	42764	-0-	-330	-0-	455	1	2026	9	40283	3	N	1842	1670	0	176	1	154
03	45260 X	45204	-0-	-56	-0-	504	1	2349	9	42351	3	N	2135	1791	0	217	1	281
04	42420 X	28392	-0-	-14028	-0-	276	1	1185	9	26931	3	N	1077	1106	0	121	1	131
05	45725 X	44145	-0-	-1580	-0-	380	1	2169	9	41596	3	N	1972	1787	0	157	1	159
06	94075 X	94075	-0-	-0-	-0-	487	1	3378	9	90210	3	N	3071	2716	0	274	1	240
STRATEGERY STATE UNIT																		
WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330																		
01	39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	682	1	1719	9	36771	3	Y	1563	1313	0	207	1	162
02	38888 X	38888	-0-	-0-	-0-	636	1	1558	9	36694	3	Y	1416	1254	0	159	1	165
03	44703 X	44703	-0-	-0-	-0-	682	1	1491	9	42530	3	Y	1355	1145	0	217	1	158
04	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	659	1	1744	9	42119	3	Y	1585	1409	0	183	1	151
05	46799 X	46799	-0-	-0-	-0-	682	1	2053	9	44064	3	Y	1866	1665	0	175	1	177
06	42749 X	42749	-0-	-0-	-0-	657	1	1566	9	40526	3	Y	1424	1312	0	140	1	149



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
SMITHERATOR STATE		WELL #:	7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	- 22936		
01	6634 X	3119	-0-	-3515	-0-	524 1 17 9	2578 3	Y	15	15 0	16 1	1	
02	6206 X	2126	-0-	-4080	-0-	483 1 11 9	1632 3	Y	10	10 1		1	
03	4929 X	2222	-0-	-2707	-0-	521 1 12 9	1689 3	Y	11	11 1		1	
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	505 1 193 9	4537 3	Y	175	137 0	21 1	18	
05	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	474 1 996 9	9067 3	Y	905	812 0	35 1	76	
06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	492 1 1 4	7331 3 865 9	Y	786	762 0	27 1	73	
SMITHERATOR STATE		WELL #:	25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	- 21762		
01	126759 X	84330	-0-	-42429	-0-	78657 3 5667 9	6 4	Y	5152	4691 0	435 1	587	
02	118581 X	80416	-0-	-38165	-0-	74841 3	5575 9	Y	5068	4792 0	328 1	535	
03	126759 X	85519	-0-	-41240	-0-	79682 3	5837 9	Y	5306	4838 0	404 1	599	
04	89850 X	89850	-0-	-0-	-0-	83533 3	6317 9	Y	5743	5402 0	355 1	585	
05	100269 X	100269	-0-	-0-	-0-	93555 3	6714 9	Y	6104	5807 0	362 1	520	
06	108216 X	108216	-0-	-0-	-0-	101474 3 6728 9	14 4	Y	6116	5728 0	335 1	573	
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10209	- 17527		
01	85808 X	85195	-0-	-613	-0-	77118 3	8077 9	Y	7343	6927 0	430 1	325	
02	80272 X	44295	-0-	-35977	-0-	39733 3	4562 9	Y	4147	3953 0	189 1	330	
03	85808 X	73803	-0-	-12005	-0-	67926 3	5877 9	Y	5343	4926 0	328 1	419	
04	83040 X	81860	-0-	-1180	-0-	75191 3	6669 9	Y	6063	5760 0	319 1	403	
05	85808 X	81314	-0-	-4494	-0-	74853 3	6461 9	Y	5874	5441 0	295 1	541	
06	82440 X	74282	-0-	-8158	-0-	68530 3	5752 9	Y	5229	5124 0	233 1	413	
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10008	- 17710		
01	95382 X	95382	-0-	-0-	-0-	89733 3	5649 9	Y	5135	4652 0	501 1	234	
02	89842 X	89842	-0-	-0-	-0-	84571 3	5271 9	Y	4792	4265 0	368 1	393	
03	93124 X	86597	-0-	-6527	-0-	82020 3	4577 9	Y	4161	3809 0	420 1	325	
04	90120 X	79214	-0-	-10906	-0-	75039 3	4175 9	Y	3795	3536 0	323 1	261	
05	93124 X	75163	-0-	-17961	-0-	71279 3	3884 9	Y	3531	3178 0	282 1	332	
06	90120 X	69164	-0-	-20956	-0-	65968 3	3196 9	Y	2905	2779 0	224 1	234	
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9803	- 17487		
01	100975 X	100975	-0-	-0-	-0-	90089 3	10886 9	Y	9896	9401 0	506 1	434	
02	91912 X	91912	-0-	-0-	-0-	82683 3	9229 9	Y	8390	7795 0	361 1	668	
03	99381 X	99381	-0-	-0-	-0-	89892 3	9489 9	Y	8626	8163 0	454 1	677	
04	94500 X	89593	-0-	-4907	-0-	81563 3	8030 9	Y	7300	7143 0	351 1	483	
05	97650 X	87390	-0-	-10260	-0-	79792 3	7598 9	Y	6907	6441 0	315 1	634	
06	94500 X	80557	-0-	-13943	-0-	73508 3	7049 9	Y	6408	6288 0	250 1	504	



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: H009LA		RRCID -> 295975		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 9897 - 17528						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	198060 X	101543	-0-	-96517	-0-	89655	3	239	4	Y	10590	9927	0	498	1	368
						11649	9									
02	90625 X	76616	-0-	-14009	-0-	68139	3	51	4	Y	7660	7340	0	299	1	389
						8426	9									
03	96875 X	67660	-0-	-29215	-0-	60383	3	16	4	Y	6601	6359	0	313	1	318
						7261	9									
04	93750 X	36227	-0-	-57523	-0-	33246	3	2981	9	Y	2710	2730	0	151	1	147
05	96875 X	80234	-0-	-16641	-0-	72839	3	7395	9	Y	6723	6203	0	264	1	403
06	98800 X	98800	-0-	-0-	-0-	89943	3	8857	9	Y	8052	7747	0	291	1	417
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H008MB		RRCID -> 295992		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH		9841 PERF.10353 - 17951						
01	194472 X	120818	-0-	-73654	-0-	115972	3	310	4	Y	4124	3426	0	620	1	159
						4536	9									
02	120809 X	120809	-0-	-0-	-0-	116975	3	87	4	Y	3406	2856	0	498	1	211
						3747	9									
03	134582 X	134582	-0-	-0-	-0-	130813	3	34	4	Y	3395	2773	0	659	1	174
						3735	9									
04	134422 X	134422	-0-	-0-	-0-	131089	3	1	4	Y	3029	2446	0	559	1	198
						3332	9									
05	142720 X	142720	-0-	-0-	-0-	139579	3	3141	9	Y	2855	2297	0	544	1	212
06	134471 X	134471	-0-	-0-	-0-	131834	3	2637	9	Y	2397	2013	0	446	1	150
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H007UB		RRCID -> 296060		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH		9682 PERF.10131 - 17755						
01	SHUT IN	155677	-0-	155677	283621	142788	3	381	4	Y	11371	10400	0	782	1	404
						12508	9									
02	412020 X	128399	-0-	-283621	-0-	118759	3	88	4	Y	8684	8114	0	515	1	459
						9552	9									
03	131471 X	123900	-0-	-7571	-0-	114934	3	30	4	Y	8124	7598	0	589	1	396
						8936	9									
04	127230 X	109848	-0-	-17382	-0-	101986	3	1	4	Y	7146	6708	0	440	1	394
						7861	9									
05	131471 X	85656	-0-	-45815	-0-	79155	3	6501	9	Y	5910	5620	0	324	1	360
06	127230 X	96625	-0-	-30605	-0-	90231	3	6394	9	Y	5813	5571	0	295	1	307
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H006MB		RRCID -> 296224		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH		9895 PERF.10358 - 18002						
01	SHUT IN	143049	-0-	143049	220383	137757	3	368	4	Y	4476	3643	0	731	1	175
						4924	9									
02	368317 X	147934	-0-	-220383	-0-	143506	3	107	4	Y	3928	3246	0	610	1	247
						4321	9									
03	166390 X	166390	-0-	-0-	-0-	162083	3	42	4	Y	3877	3109	0	815	1	200
						4265	9									
04	165311 X	165311	-0-	-0-	-0-	161597	3	1	4	Y	3375	2660	0	690	1	225
						3713	9									
05	170334 X	170334	-0-	-0-	-0-	166946	3	3388	9	Y	3080	2418	0	653	1	234
06	161300 X	161300	-0-	-0-	-0-	158422	3	2878	9	Y	2616	2148	0	535	1	167



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	98 1	42506 3	Y	2072	2049	0		127
							102 4	2279 9						
02		37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	115 1	34747 3	Y	1716	1690	0		153
							638 4	1888 9						
03		51026 X	49511	-0-	-1515	-0-	204 1	46561 3	Y	2427	2401	0		179
							76 4	2670 9						
04		47970 X	40844	-0-	-7126	-0-	309 1	37865 2	Y	1798	1879	0		98
							692 4	1978 9						
05		49569 X	49005	-0-	-564	-0-	398 1	46252 2	Y	2016	2049	0		65
							137 4	2218 9						
06		49768 X	49768	-0-	-0-	-0-	375 1	45777 2	Y	3266	3264	0		67
							23 4	3593 9						
-----														
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
-----														
01		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	33 1	13600 3	Y	1544	1551	0		81
							33 4	1698 9						
02		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	40 1	12749 3	Y	1386	1402	0		65
							215 4	1525 9						
03		38099 X	15812	-0-	-22287	-0-	64 1	14407 3	Y	1198	1191	0		72
							23 4	1318 9						
04		36870 X	13762	-0-	-23108	-0-	100 1	12277 2	Y	1055	1070	0		57
							224 4	1161 9						
05		19654 X	14996	-0-	-4658	-0-	120 1	13946 2	Y	808	839	0		26
							41 4	889 9						
06		15300 X	14627	-0-	-673	-0-	113 1	13750 2	Y	688	699	0		15
							7 4	757 9						
-----														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
-----														
01		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	937 1	18132 3	Y	422	370	0		511
							464 9							
02		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	885 1	13333 3	Y	359	471	0		399
							395 9							
03		23126 X	17508	-0-	-5618	-0-	775 1	16517 3	Y	196	300	0		295
							216 9							
04		22380 X	20103	-0-	-2277	-0-	587 1	19303 2	Y	194	326	0		163
							213 9							
05		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	286 1	21356 2	Y	132				295
							15 4	145 9						
06		47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	406 1	46466 2	Y	384	520	0		159
							9 4	422 9						
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
-----														
01		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	121 1	12178 3	Y	70	71	0		-0-
							9 4	77 9						
02		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	131 1	13491 3	Y	253	243	0		10
							26 4	278 9						
03		20863 X	14313	-0-	-6550	-0-	113 1	14030 3	Y	146	148	0		8
							9 4	161 9						
04		18510 X	11775	-0-	-6735	-0-	113 1	11474 2	Y	103	107	0		4
							75 4	113 9						
05		17112 X	14279	-0-	-2833	-0-	132 1	14075 2	Y	65	66	0		3
							72 9							
06		14400 X	13804	-0-	-596	-0-	126 1	13622 2	Y	49	50	0		2
							2 4	54 9						

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	756	1	79508	3	Y	152	152	0		3
							167	9								
02		74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	853	1	73956	3	Y	122	122	0		3
							134	9								
03		83049 X	80000	-0-	-3049	-0-	829	1	79013	3	Y	144	144	0		3
							158	9								
04		80370 X	71243	-0-	-9127	-0-	624	1	70524	2	Y	86	88	0		1
							95	9								
05		82522 X	78473	-0-	-4049	-0-	715	1	77664	2	Y	85	85	0		1
							94	9								
06		77850 X	75171	-0-	-2679	-0-	947	1	74139	2	Y	77	76	0		2
							85	9								
-----																
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355																
01		120184 X	120184	-0-	-0-	-0-	1116	1	117223	3	Y	1677	1689	0		29
							1845	9								
02		113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	1278	1	110830	3	Y	1526	1503	0		52
							1679	9								
03		122171 X	117533	-0-	-4638	-0-	1203	1	114723	3	Y	1461	1468	0		45
							1607	9								
04		118230 X	106998	-0-	-11232	-0-	925	1	104555	2	Y	1380	1412	0		13
							1518	9								
05		121644 X	118261	-0-	-3383	-0-	1066	1	115702	2	Y	1357	1357	0		13
							1493	9								
06		117720 X	112026	-0-	-5694	-0-	1394	1	109192	2	Y	1309	1292	0		30
							1440	9								
-----																
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375																
01		58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	3	1	56844	3	Y	1151	1262	0		254
							145	4	1266	9						
02		52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	211	1	50611	3	Y	1102	1133	0		223
							498	4	1212	9						
03		64883 X	54350	-0-	-10533	-0-	514	1	52639	3	Y	1088	970	0		341
							1197	9								
04		62280 X	48894	-0-	-13386	-0-	512	1	47430	2	Y	865	890	0		316
							952	9								
05		61721 X	51408	-0-	-10313	-0-	561	1	49376	2	Y	783	593	0		506
							610	4	861	9						
06		56370 X	48197	-0-	-8173	-0-	572	1	45287	2	Y	800	908	0		398
							1458	4	880	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15810 X	8206	-0-	-7604	-0-	1225	1	62	9	N	56	11	8		340
02	14268 X	14156	-0-	-112	-0-	1076	1	42	4	N	150	28	8		462
03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	1195	1	79	4	N	113	256	0	31 8	288
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1120	1	268	9	N	244	305	0	27 8	200
05	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	1184	1	80	4	N	283	240	0	48 8	195
06	20100 X	16863	-0-	-3237	-0-	1200	1	293	9	N	266	267	0	39 8	155
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
01	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	153	1	11	4	Y	578	576	0		19
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	151	1	32	4	Y	600	602	0		17
03	21948 X	17982	-0-	-3966	-0-	137	1	11	4	Y	565	563	0		19
04	21240 X	15169	-0-	-6071	-0-	141	1	93	4	Y	535	538	0		16
05	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	171	1	664	9	Y	604	600	0		20
06	17400 X	16957	-0-	-443	-0-	150	1	2	4	Y	487	491	0		16
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782															
01	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	115	1	199	4	Y	3011	3027	0		90
02	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	65	1	7	4	Y	1409	1499	0		-0-
03	50468 X	1178	-0-	-49290	-0-	1121	3			Y	52	46	0		6
04	48840 X	12991	-0-	-35849	-0-	59	1	94	4	Y	38	42	0		2
05	50468 X	228	-0-	-50240	-0-	59	2			Y	154	150	0		6
06	46500 X	142	-0-	-46358	-0-	45	2			Y	88	89	0		5
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835															
01	87457 X	87457	-0-	-0-	-0-	218	1	380	4	Y	1801	1812	0		51
02	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	138	1	15	4	Y	884	935	0		-0-
03	88598 X	89	-0-	-88509	-0-	88	3			Y	1	1	0		-0-
04	85740 X	2744	-0-	-82996	-0-	11	1	18	4	Y	203	199	0		4
05	88598 X	-0-	-0-	-88598	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
06	84630 X	1043	-0-	-83587	-0-	3	1	244	9	Y	222	213	0		9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		71815 X	71815	-0-	-0-	-0-	177 1	69054 3	Y	2064	2076 0		59
							314 4	2270 9					
02		91277 X	91277	-0-	-0-	-0-	320 1	88425 3	Y	2287	2113 0		233
							16 4	2516 9					
03		79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	307 1	76099 3	Y	2772	2796 0		209
							6 4	3049 9					
04		102197 X	102197	-0-	-0-	-0-	399 1	86881 2	Y	12980	12952 0		237
							639 4	14278 9					
05		97947 X	97947	-0-	-0-	-0-	312 1	87792 2	Y	8917	8843 0		311
							34 4	9809 9					
06		68880 X	63863	-0-	-5017	-0-	198 1	59226 2	Y	4030	4176 0		165
							6 4	4433 9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961													
01		84954 X	84954	-0-	-0-	-0-	212 1	82974 3	Y	1265	1273 0		35
							376 4	1392 9					
02		78387 X	78387	-0-	-0-	-0-	275 1	76934 3	Y	1055	999 0		91
							17 4	1161 9					
03		87637 X	87087	-0-	-550	-0-	348 1	85313 3	Y	1291	1300 0		82
							6 4	1420 9					
04		88785 X	88785	-0-	-0-	-0-	391 1	85052 2	Y	2470	2506 0		46
							625 4	2717 9					
05		93621 X	93621	-0-	-0-	-0-	323 1	90746 2	Y	2288	2254 0		80
							35 4	2517 9					
06		85485 X	85485	-0-	-0-	-0-	278 1	83328 2	Y	1701	1711 0		70
							8 4	1871 9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822													
01		53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	130 1	50509 3	Y	2722	2736 0		80
							222 4	2994 9					
02		53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	181 1	50491 3	Y	2486	2345 0		221
							11 4	2735 9					
03		74145 X	74145	-0-	-0-	-0-	290 1	70322 3	Y	3207	3206 0		222
							5 4	3528 9					
04		92775 X	92775	-0-	-0-	-0-	398 1	86482 2	Y	4781	4914 0		89
							636 4	5259 9					
05		97668 X	97668	-0-	-0-	-0-	330 1	92603 2	Y	4272	4211 0		150
							36 4	4699 9					
06		83386 X	83386	-0-	-0-	-0-	265 1	79473 2	Y	3309	3323 0		136
							8 4	3640 9					
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727													
01		100368 X	100368	-0-	-0-	-0-	233 1	98946 3	Y	854	845 0		46
							250 4	939 9					
02		95177 X	95177	-0-	-0-	-0-	275 1	92345 3	Y	932	921 0		57
							1532 4	1025 9					
03		105227 X	105227	-0-	-0-	-0-	453 1	103443 3	Y	1056	1040 0		73
							169 4	1162 9					
04		97017 X	97017	-0-	-0-	-0-	762 1	93231 2	Y	1200	1209 0		64
							1704 4	1320 9					
05		102218 X	102218	-0-	-0-	-0-	855 1	99400 2	Y	1517	1532 0		49
							294 4	1669 9					
06		96309 X	96309	-0-	-0-	-0-	777 1	94699 2	Y	714	748 0		15
							48 4	785 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01	92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	210 1	91030 3	Y	931	916	0		53
						233 4	1024 9						
02	96227 X	96227	-0-	-0-	-0-	281 1	93212 3	Y	1061	1047	0		67
						1567 4	1167 9						
03	106720 X	106720	-0-	-0-	-0-	460 1	104763 3	Y	1206	1183	0		90
						170 4	1327 9						
04	99239 X	99239	-0-	-0-	-0-	780 1	95434 2	Y	1164	1191	0		63
						1745 4	1280 9						
05	110527 X	110527	-0-	-0-	-0-	929 1	108036 2	Y	1130	1156	0		37
						319 4	1243 9						
06	106525 X	106525	-0-	-0-	-0-	858 1	104675 2	Y	854	873	0		18
						53 4	939 9						
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784													
01	89877 X	89877	-0-	-0-	-0-	820 1	85877 3	Y	2891	2909	0		51
						3180 9							
02	82845 X	82845	-0-	-0-	-0-	918 1	79225 3	Y	2456	2423	0		84
						2702 9							
03	94240 X	86265	-0-	-7975	-0-	871 1	82730 3	Y	2422	2437	0		69
						2664 9							
04	91200 X	73819	-0-	-17381	-0-	628 1	70951 2	Y	2036	2087	0		18
						2240 9							
05	94240 X	79166	-0-	-15074	-0-	701 1	76143 2	Y	2111	2109	0		20
						2322 9							
06	86970 X	71326	-0-	-15644	-0-	874 1	68435 2	Y	1834	1813	0		41
						2017 9							
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369													
01	211440 X	211440	-0-	-0-	-0-	531 1	207292 3	Y	2435	2453	0		69
						938 4	2679 9						
02	99134 X	99134	-0-	-0-	-0-	331 1	97584 3	Y	1075	1144	0		-0-
						36 4	1183 9						
03	215450 X	23259	-0-	-192191	-0-	95 1	23111 3	Y	47	42	0		5
						1 4	52 9						
04	208500 X	102469	-0-	-106031	-0-	463 1	100664 2	Y	547	540	0		12
						740 4	602 9						
05	215450 X	135264	-0-	-80186	-0-	477 1	133945 2	Y	718	703	0		27
						52 4	790 9						
06	204630 X	149460	-0-	-55170	-0-	495 1	148371 2	Y	527	530	0		24
						14 4	580 9						
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397													
01	196014 X	196014	-0-	-0-	-0-	494 1	193122 3	Y	1386	1394	0		41
						873 4	1525 9						
02	184982 X	184982	-0-	-0-	-0-	654 1	183098 3	Y	1081	1045	0		77
						41 4	1189 9						
03	204786 X	143008	-0-	-61778	-0-	576 1	141743 3	Y	616	669	0		24
						11 4	678 9						
04	198180 X	134127	-0-	-64053	-0-	604 1	131427 2	Y	1027	1031	0		20
						966 4	1130 9						
05	204445 X	156350	-0-	-48095	-0-	550 1	154618 2	Y	1020	1003	0		37
						60 4	1122 9						
06	191370 X	153561	-0-	-37809	-0-	507 1	151971 2	Y	971	967	0		41
						15 4	1068 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	184097 X	184097	-0-	-0-	-0-	465 1	181806 3	Y	920	931	0		23
						814 4	1012 9						
02	144722 X	144722	-0-	-0-	-0-	508 1	143425 3	Y	686	642	0		67
						34 4	755 9						
03	194060 X	161811	-0-	-32249	-0-	651 1	160436 3	Y	647	681	0		33
						12 4	712 9						
04	187800 X	152385	-0-	-35415	-0-	690 1	149985 2	Y	552	574	0		11
						1103 4	607 9						
05	190836 X	159546	-0-	-31290	-0-	564 1	158385 2	Y	487	480	0		18
						61 4	536 9						
06	178170 X	148487	-0-	-29683	-0-	493 1	147659 2	Y	292	297	0		13
						14 4	321 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529													
01	85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	651 1	80442 3	Y	4142	4134	0		119
						68 4	4556 9						
02	77923 X	75162	-0-	-2761	-0-	673 1	70741 3	Y	3282	3308	0		93
						138 4	3610 9						
03	90768 X	74176	-0-	-16592	-0-	563 1	70243 3	Y	3023	3025	0		91
						45 4	3325 9						
04	87840 X	64156	-0-	-23684	-0-	593 1	60359 2	Y	2555	2571	0		75
						393 4	2811 9						
05	90768 X	66972	-0-	-23796	-0-	597 1	63727 2	Y	2407	2405	0		77
						2648 9							
06	82950 X	59776	-0-	-23174	-0-	525 1	56900 2	Y	2131	2139	0		69
						7 4	2344 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460													
01	117224 X	117224	-0-	-0-	-0-	870 1	108470 3	Y	7085	7062	0		207
						90 4	7794 9						
02	107330 X	107330	-0-	-0-	-0-	950 1	99743 3	Y	5847	5886	0		168
						205 4	6432 9						
03	108192 X	108192	-0-	-0-	-0-	812 1	101259 3	Y	5506	5509	0		165
						64 4	6057 9						
04	85350 X	83747	-0-	-1603	-0-	765 1	77892 2	Y	4166	4208	0		123
						507 4	4583 9						
05	96652 X	96652	-0-	-0-	-0-	852 1	90915 2	Y	4441	4422	0		142
						4885 9							
06	89299 X	89299	-0-	-0-	-0-	777 1	84209 2	Y	3911	3926	0		127
						11 4	4302 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7651 - 18259													
01	115103 X	113832	-0-	-1271	-0-	852 1	105669 3	Y	6565	6543	0		193
						89 4	7222 9						
02	107677 X	103419	-0-	-4258	-0-	918 1	96465 3	Y	5316	5370	0		139
						188 4	5848 9						
03	115103 X	105202	-0-	-9901	-0-	793 1	98710 3	Y	5124	5111	0		152
						63 4	5636 9						
04	111390 X	92991	-0-	-18399	-0-	854 1	86927 2	Y	4222	4250	0		124
						566 4	4644 9						
05	115103 X	97506	-0-	-17597	-0-	863 1	92037 2	Y	4187	4177	0		134
						4606 9							
06	110160 X	89162	-0-	-20998	-0-	779 1	84431 2	Y	3583	3601	0		116
						11 4	3941 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		4H	RRCID ->	295583	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	6841	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	138446	-0-	138446	138446	115299	3	16746	4	Y	5819	5626	0
						6401	9						193
03	SHUT IN	248496	-0-	248496	386942	232718	3	4862	4	Y	9924	9897	0
						10916	9						220
04	SHUT IN	228812	-0-	228812	615754	217908	2	2260	4	Y	7858	7953	0
						8644	9						125
05	SHUT IN	229160	-0-	229160	844914	214632	2	7320	4	Y	6553	6557	0
						7208	9						121
06	1049207 X	204293	-0-	-844914	-0-	194052	2	4547	4	Y	5176	5158	0
						5694	9						139

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		2H	RRCID ->	295611	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	7004	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	101364	-0-	101364	101364	82591	3	13311	4	Y	4965	4859	0
						5462	9						106
03	SHUT IN	150588	-0-	150588	251952	141766	3	2782	4	Y	5491	5485	0
						6040	9						112
04	0 W	131560	-0-	131560	383512	125767	2	1305	4	Y	4080	4127	0
						4488	9						65
05	0 W	126396	-0-	126396	509908	118438	2	4039	4	Y	3563	3562	0
						3919	9						66
06	0 W	114296	-0-	114296	624204	108351	2	2539	4	Y	3096	3079	0
						3406	9						83

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		3H	RRCID ->	295724	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	6939	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	116275	-0-	116275	116275	97265	3	14497	4	Y	4103	3966	0
						4513	9						137
03	SHUT IN	215603	-0-	215603	331878	203246	3	4026	4	Y	7574	7551	0
						8331	9						160
04	SHUT IN	192276	-0-	192276	524154	184302	2	1912	4	Y	5511	5583	0
						6062	9						88
05	SHUT IN	191128	-0-	191128	715282	179934	2	6137	4	Y	4597	4600	0
						5057	9						85
06	884749 X	169467	-0-	-715282	-0-	161704	2	3789	4	Y	3613	3601	0
						3974	9						97

VITAL ENERGY, INC.		100951		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10167 - 14819	
01	7316 X	6336	-0-	-980	-0-	5522	2	5	4	N	735	732	1	759
						809	9							
02	6844 X	5911	-0-	-933	-0-	5175	2	14	4	N	656	729	1	686
						722	9							
03	7316 X	4901	-0-	-2415	-0-	4307	2	594	9	N	540	872	1	354
04	6120 X	1331	-0-	-4789	-0-	1168	2	163	9	N	148			502
05	6324 X	5074	-0-	-1250	-0-	3854	2	666	4	N	504	356	1	650
						554	9							
06	6120 X	1688	-0-	-4432	-0-	1079	2	609	9	N	554	523	1	681

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061																	
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864																	
01	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	1679	1	24968	2	N	1471	1386	1			822
							1618	9									
02	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	491	1	24079	2	N	985	1023	1			784
							1084	9									
03	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	500	1	25521	2	N	1106	1175	1			715
							1217	9									
04	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	468	1	20332	2	N	1028	881	1			862
							1	4	1131	9							
05	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	570	1	16444	2	N	751	1365	1			248
							162	4	826	9							
06	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	474	1	21445	2	N	823	831	1			240
							387	4	905	9							
-----																	
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531																	
01	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	869	1	9095	2	N	2299	2288	1			391
							232	4	15083	5							
02	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	761	1	6794	2	N	1755	1751	1			395
							840	4	11497	5							
03	19096	X	10446	-0-	-8650	-0-	844	1	7639	2	N	1625	1641	1			379
							25	4	150	5							
04	18480	X	9349	-0-	-9131	-0-	828	1	7083	2	N	1297	1293	1			383
							11	4	1427	9							
05	19096	X	9120	-0-	-9976	-0-	577	1	6794	2	N	1249	1225	1			407
							122	4	253	5							
06	18480	X	7899	-0-	-10581	-0-	450	1	5424	2	N	936	934	1			409
							126	4	869	5							

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	916 1	13895 2	N	1044	1028 1		222
							740 5	1148 9					
02	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	865 1	12459 2	N	1023	990 1		255
							182 4	398 5					
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	984 1	14226 2	N	1251	1302 1		204
							16 5	1376 9					
04	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	1027 1	13811 2	N	1074	1067 1		211
							20 4	39 5					
05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	535 1	13758 2	N	1156	1161 1		206
							181 4	184 5					
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	604 1	13515 2	N	1000	1016 1		190
							22 4	198 5					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801													
01	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	953 1	13086 2	N	1529	1524 1		331
							100 4	301 5					
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	269 1	3224 2	N	446	412 1		365
							122 4	3688 5					
03	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	1069 1	16002 2	N	2391	2403 1		353
							1 4	9 5					
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	1041 1	13963 2	N	1569	1593 1		329
							2 4	45 5					
05	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	600 1	14221 2	N	1588	1492 1		425
							3 4	854 5					
06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	588 1	13426 2	N	1506	1588 1		343
							64 4	9 5					
-----													
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	703 1	7302 2	N	1027	939 1		394
							11 4	1847 5					
02	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	763 1	11947 2	N	1306	1377 1		323
							55 4	462 5					
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	1046 1	15708 2	N	1879	1886 1		316
							102 5	2067 9					
04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	1079 1	13276 2	N	1385	1392 1		309
							13 4	15 5					
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	662 1	12538 2	N	1292	1265 1		336
							227 4	132 5					
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	444 1	12559 2	N	1220	946 1		610
							21 4	118 5					
-----													
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2794 1	47578 2	N	1131	1034 1		307
							294 4	1244 9					
02	48752	X	48752	-0-	-0-	-0-	661 1	46281 2	N	1083	1165 1		225
							619 4	1191 9					
03	52772	X	52772	-0-	-0-	-0-	687 1	50725 2	N	1174	1187 1		212
							69 4	1291 9					
04	42090	X	37800	-0-	-4290	-0-	697 1	36117 2	N	752	670 1		294
							159 4	827 9					
05	43493	X	32672	-0-	-10821	-0-	634 1	31251 2	N	676	761 1		209
							43 4	744 9					
06	42090	X	25645	-0-	-16445	-0-	474 1	24408 2	N	675	607 1		277
							20 4	743 9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	1686	1	13596	2	N	824	854	1	216
							2758	5	906	9					
02		17110 X	16439	-0-	-671	-0-	984	1	12891	2	N	769	775	1	210
							7	4	1711	5					
03		18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	989	1	13826	2	N	803	831	1	182
							24	4	883	9					
04		18330 X	15775	-0-	-2555	-0-	1127	1	13582	2	N	819	788	1	213
							18	4	147	5					
05		18941 X	15762	-0-	-3179	-0-	625	1	14247	2	N	802	790	1	225
							8	4	882	9					
06		18330 X	15485	-0-	-2845	-0-	597	1	13206	2	N	689	700	1	214
							15	4	909	5					
-----															
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
01		16585 X	14867	-0-	-1718	-0-	1246	1	12565	2	N	798	767	1	318
							178	4	878	9					
02		15921 X	14099	-0-	-1822	-0-	614	1	12295	2	N	857	872	1	303
							247	4	943	9					
03		17019 X	14774	-0-	-2245	-0-	657	1	13144	2	N	868	879	1	292
							18	4	955	9					
04		16470 X	12562	-0-	-3908	-0-	590	1	11100	2	N	747	667	1	372
							50	4	822	9					
05		15407 X	6073	-0-	-9334	-0-	581	1	5144	2	N	312	387	1	297
							5	4	343	9					
06		14580 X	11468	-0-	-3112	-0-	481	1	10435	2	N	492	506	1	283
							11	4	541	9					
-----															
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965															
01		19313 X	16286	-0-	-3027	-0-	1107	1	14411	2	N	660	584	1	385
							42	4	726	9					
02		18096 X	16058	-0-	-2038	-0-	458	1	14747	2	N	660	678	1	367
							127	4	726	9					
03		19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	597	1	16656	2	N	785	846	1	306
							3	4	864	9					
04		18720 X	9714	-0-	-9006	-0-	380	1	8874	2	N	402	318	1	390
							18	4	442	9					
05		18166 X	5913	-0-	-12253	-0-	174	1	5176	2	N	162	207	1	345
							385	4	178	9					
06		17550 X	7138	-0-	-10412	-0-	117	1	6526	2	N	112	46	1	411
							372	4	123	9					
-----															
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
01		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	410	1	9165	2	N	68	389	1	202
							75	9							
02		9280 X	7428	-0-	-1852	-0-	7384	2	44	9	N	40			242
03		9951 X	4585	-0-	-5366	-0-	4567	2	18	9	N	16			258
04		9630 X	13	-0-	-9617	-0-	13	2			N	-0-			258
05		9951 X	39	-0-	-9912	-0-	39	2			N	-0-			258
06		9330 X	35	-0-	-9295	-0-	35	2			N	-0-			258

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	1401	1	13136	2	N	889	803	1		290
						157	4	1131	5						
02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	898	1	13401	2	N	697	621	1		366
						115	4	171	5						
03	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	958	1	14251	2	N	1062	1013	1		415
						42	4	4467	5						
04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	1037	1	13902	2	N	920	928	1		407
						3	4	89	5						
05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	641	1	14708	2	N	885	932	1		360
						13	4	54	5						
06	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	596	1	14212	2	N	852	899	1		313
						17	4	74	5						
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
01	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	648	1	22237	2	N	4338	4296	1		374
						4772	9								
02	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	842	1	28686	2	N	5851	5831	1		394
						204	4	6436	9						
03	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	819	1	27869	2	N	4822	4936	1		280
						5304	9								
04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	706	1	22381	2	N	3357	3234	1		403
						14	4	3693	9						
05	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	22402	2	221	4	N	3148	3173	1		378
						3463	9								
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	20688	2	15	4	N	2843	2836	1		385
						3127	9								
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1955	1	27876	2	N	839	844	1		236
						923	9								
02	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	682	1	27477	2	N	725	689	1		272
						33	4	798	9						
03	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	620	1	29409	2	N	823	853	1		242
						1	4	905	9						
04	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	554	1	19147	2	N	514	446	1		310
						1	4	780	5						
05	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	276	1	6784	2	N	136	203	1		243
						6	4	6708	5						
06	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	31	1	16942	2	N	381	434	1		190
						2	4	743	5						
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
01	19592 X	17033	-0-	-2559	-0-	1045	1	13728	2	N	1485	1531	1		267
						110	4	516	5						
02	16675 X	16607	-0-	-68	-0-	974	1	12273	2	N	1535	1540	1		262
						588	4	1083	5						
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1017	1	13664	2	N	1507	1548	1		221
						72	4	4064	5						
04	17340 X	15507	-0-	-1833	-0-	1039	1	12991	2	N	1324	1255	1		290
						18	4	3	5						
05	17918 X	15602	-0-	-2316	-0-	677	1	13329	2	N	1334	1322	1		302
						112	4	17	5						
06	19800 X	15064	-0-	-4736	-0-	645	1	12977	2	N	1274	1307	1		269
						27	4	14	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061								
STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9498 - 17874
01	45942 X	44952	-0-	-990	-0-	2777 1	38889 2	N	2911	2880 1	268	
						84 4	3202 9					
02	46284 X	40916	-0-	-5368	-0-	1068 1	36382 2	N	2671	2715 1	224	
						528 4	2938 9					
03	49476 X	44115	-0-	-5361	-0-	1171 1	39832 2	N	2820	2794 1	250	
						10 4	3102 9					
04	47880 X	41491	-0-	-6389	-0-	1180 1	37419 2	N	2629	2616 1	263	
						2892 9						
05	46655 X	45907	-0-	-748	-0-	40804 2	2268 4	N	2577	2576 1	264	
						2835 9						
06	43707 X	43707	-0-	-0-	-0-	40872 2	41 4	N	2540	2563 1	241	
						2794 9						

ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	279309	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9509 - 13937
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	244 1	3439 2	N	388	437 1	527	
						114 4	708 5					
02	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	891 1	12581 2	N	1862	1865 1	524	
						564 4	4457 5					
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	1014 1	13414 2	N	1857	1873 1	508	
						681 4	397 5					
04	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1081 1	13900 2	N	1706	1971 1	243	
						242 4	435 5					
05	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	635 1	14696 2	N	1813	1758 1	298	
						379 4	266 5					
06	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	594 1	13995 2	N	1617	1628 1	287	
						194 4	121 5					

ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	279347	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	9756 - 14633
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	969 1	12745 2	N	1262	1288 1	415	
						1 4	180 5					
02	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	967 1	12218 2	N	1236	1236 1	415	
						24 4	185 5					
03	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	1044 1	13228 2	N	1349	1385 1	379	
						25 4	11 5					
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1015 1	12481 2	N	1293	1308 1	364	
						35 4	21 5					
05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	653 1	12901 2	N	1325	1239 1	450	
						281 4	188 5					
06	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	624 1	12508 2	N	1209	1247 1	412	
						30 4	33 5					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	990 1	11515 2	N	1357	1308 1		381
							70 4	203 5					
02		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	912 1	9929 2	N	1234	1228 1		387
							762 4	521 5					
03		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	994 1	11560 2	N	1311	1349 1		349
							162 4	117 5					
04		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1001 1	11101 2	N	1240	1245 1		344
							63 4	77 5					
05		14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1011 1	11254 2	N	1359	1384 1		319
							279 4	673 5					
06		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	533 1	10717 2	N	1090	1060 1		349
							83 4	275 5					
-----													
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605													
01		23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	2062 1	19758 2	N	1254	1285 1		215
							16 4	1379 9					
02		20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	1139 1	18347 2	N	1085	1095 1		205
							3 4	1194 9					
03		21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1188 1	19419 2	N	1172	1207 1		170
							1289 9						
04		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	1166 1	18762 2	N	1101	1106 1		165
							1211 9						
05		24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	1297 1	21773 2	N	1191	1222 1		134
							55 4	1310 9					
06		27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	491 1	25586 2	N	890	804 1		220
							82 4	979 9					
-----													
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484													
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2022								
-----													
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998													
01		22413 X	18198	-0-	-4215	-0-	1301 1	15688 2	N	662	599 1		279
							481 4	728 9					
02		20300 X	17097	-0-	-3203	-0-	583 1	15648 2	N	673	701 1		251
							126 4	740 9					
03		21297 X	18569	-0-	-2728	-0-	596 1	17208 2	N	695	630 1		316
							765 9						
04		20610 X	12599	-0-	-8011	-0-	557 1	11437 2	N	537	555 1		298
							14 4	591 9					
05		20553 X	2171	-0-	-18382	-0-	571 1	1426 2	N	129	90 1		337
							32 4	142 9					
06		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	507 1	17792 2	N	408	524 1		221
							153 4	449 9					
-----													
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994													
01		18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	1477 1	15778 2	N	742	744 1		495
							589 4	816 9					
02		18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	792 1	16240 2	N	696	750 1		441
							206 4	766 9					
03		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	819 1	17693 2	N	786	755 1		472
							15 4	865 9					
04		17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	752 1	15384 2	N	949	1241 1		180
							90 4	1044 9					
05		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	722 1	7983 2	N	387	263 1		304
							1 4	426 9					
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	616 1	2462 2	N	191	183 1		312
							112 4	210 9					



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061										
J. S. BLAIR FEE 2			WELL #:		1H	RRCID ->	279787	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9783 - 17997		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	2602	1	36397	2	N	2515	2511	1	316
							164	4	2767	9					
02		37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	1001	1	34119	2	N	2192	2214	1	294
							425	4	2411	9					
03		41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	1111	1	37775	2	N	2362	2383	1	273
							45	4	2598	9					
04		39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	1133	1	35931	2	N	2243	2251	1	265
							2467	9							
05		40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	37516	2	10	4	N	2256	2250	1	271
							2482	9							
06		38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	36407	2	34	4	N	2086	2103	1	254
							2295	9							
-----															
CLIFF FEE 4			WELL #:		1H	RRCID ->	279788	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9756 - 17554		
01		44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	2625	1	36772	2	N	2655	2624	1	278
							1052	4	1366	5					
02		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1087	1	37046	2	N	2717	2784	1	211
							534	4	2989	9					
03		45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1197	1	40696	2	N	2910	2914	1	207
							14	4	3201	9					
04		42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	1201	1	38070	2	N	2658	2629	1	236
							1	4	2924	9					
05		43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	40387	2	5	4	N	2688	2724	1	200
							2957	9							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
-----															
MOTHER FEE 28			WELL #:		1H	RRCID ->	279887	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9750 - 14564		
01		17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1029	1	13935	2	N	1999	2022	1	298
							5	4	162	5					
02		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1001	1	13269	2	N	1752	1703	1	347
							50	4	62	5					
03		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1042	1	14776	2	N	1865	1850	1	362
							37	4	217	5					
04		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1130	1	15136	2	N	1856	1911	1	307
							113	4	381	5					
05		19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	664	1	14577	2	N	1798	1803	1	302
							388	4	1424	5					
06		18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	595	1	12993	2	N	1634	1572	1	364
							151	4	2509	5					
-----															
JESS FEE 40			WELL #:		2H	RRCID ->	280741	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	9735 - 14150		
01		19623 X	17481	-0-	-2142	-0-	820	1	11918	2	N	1082	1051	1	228
							159	4	3394	5					
02		17690 X	16378	-0-	-1312	-0-	849	1	10904	2	N	1058	1081	1	205
							833	4	2628	5					
03		18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	990	1	13157	2	N	1140	1154	1	191
							426	4	29	5					
04		17790 X	15408	-0-	-2382	-0-	1002	1	13149	2	N	1080	1079	1	192
							29	4	40	5					
05		18073 X	15949	-0-	-2124	-0-	562	1	13997	2	N	1129	1122	1	199
							141	4	7	5					
06		16950 X	14148	-0-	-2802	-0-	533	1	12475	2	N	881	857	1	223
							30	4	141	5					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1187 1	16343 2	N	1736	1652 1		359
							536 4	7596 5					
02		29087 X	20154	-0-	-8933	-0-	1022 1	15973 2	N	1623	1657 1		325
							1262 4	112 5					
03		31186 X	21712	-0-	-9474	-0-	1041 1	17228 2	N	1619	1635 1		309
							162 4	1500 5					
04		30180 X	19346	-0-	-10834	-0-	1125 1	16234 2	N	1406	1432 1		283
							105 4	335 5					
05		31186 X	20432	-0-	-10754	-0-	646 1	16879 2	N	1430	1414 1		299
							215 4	1119 5					
06		26670 X	18405	-0-	-8265	-0-	587 1	15207 2	N	1242	1276 1		265
							253 4	992 5					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891													
01		30442 X	18446	-0-	-11996	-0-	496 1	15109 2	N	1923	1947 1		230
							726 4	2115 9					
02		24592 X	8239	-0-	-16353	-0-	186 1	303 4	N	6			236
							7743 5	7 9					
03		25575 X	8549	-0-	-17026	-0-	355 1	1816 2	N	803	714 1		325
							50 4	5445 5					
04		23910 X	20656	-0-	-3254	-0-	491 1	15570 2	N	4018	4094 1		249
							175 4	4420 9					
05		24490 X	24454	-0-	-36	-0-	20366 2	377 4	N	3374	3335 1		288
							3711 9						
06		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	21898 2	55 4	N	2941	3035 1		194
							3235 9						
-----													
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891													
01		32922 X	24710	-0-	-8212	-0-	1543 1	20665 2	N	1217	1202 1		223
							1163 4	1339 9					
02		30450 X	25160	-0-	-5290	-0-	607 1	23202 2	N	1228	1239 1		212
							1351 9						
03		32240 X	26738	-0-	-5502	-0-	664 1	24676 2	N	1270	1301 1		181
							1 4	1397 9					
04		31200 X	21182	-0-	-10018	-0-	654 1	19498 2	N	936	837 1		280
							1030 9						
05		27714 X	19901	-0-	-7813	-0-	622 1	18337 2	N	855	940 1		195
							1 4	941 9					
06		26040 X	17968	-0-	-8072	-0-	468 1	16392 2	N	796	752 1		239
							232 4	876 9					
-----													
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996													
01		33759 X	20924	-0-	-12835	-0-	518 1	17779 2	N	1893	1951 1		229
							545 4	2082 9					
02		29899 X	16398	-0-	-13501	-0-	331 1	11264 2	N	3837	3770 1		296
							582 4	4221 9					
03		31093 X	11652	-0-	-19441	-0-	588 1	9192 2	N	1460	1526 1		230
							266 4	1606 9					
04		30090 X	21866	-0-	-8224	-0-	757 1	1493 2	N	1382	1333 1		279
							259 4	17837 5					
05		28613 X	19865	-0-	-8748	-0-	643 1	488 2	N	1019	1109 1		189
							593 4	17020 5					
06		20250 X	17628	-0-	-2622	-0-	509 1	2796 2	N	1617	1499 1		307
							224 4	12320 5					

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		22599 X	14017	-0-	-8582	-0-	800 1	10356 2	1073 3	N	1582	1576	1		267	
							48 4	1073 5								
02		20068 X	17956	-0-	-2112	-0-	918 1	13227 2	806 5	N	2363	2326	1		304	
							406 4	806 5								
03		25048 X	17396	-0-	-7652	-0-	1013 1	13672 2	272 5	N	2173	2241	1		236	
							49 4	272 5								
04		24240 X	16575	-0-	-7665	-0-	1058 1	12830 2	469 5	N	1965	1935	1		266	
							56 4	469 5								
05		25048 X	17830	-0-	-7218	-0-	664 1	14318 2	312 5	N	1998	1968	1		296	
							338 4	312 5								
06		18570 X	16277	-0-	-2293	-0-	648 1	13313 2	315 5	N	1780	1773	1		303	
							43 4	315 5								
-----																
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875																
01		59892 X	42738	-0-	-17154	-0-	2537 1	35539 2	3528 9	N	3207	3181	1		287	
							1134 4	3528 9								
02		52345 X	44678	-0-	-7667	-0-	1075 1	36631 2	3134 9	N	2849	2906	1		230	
							3838 4	3134 9								
03		53010 X	47501	-0-	-5509	-0-	1150 1	39099 2	3340 9	N	3036	3039	1		227	
							3912 4	3340 9								
04		46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	1314 1	41660 2	3137 9	N	2852	2810	1		269	
							292 4	3137 9								
05		47771 X	45876	-0-	-1895	-0-	42284 2	305 4		N	2988	2993	1		264	
							3287 9									
06		46268 X	46268	-0-	-0-	-0-	42642 2	603 4		N	2748	2747	1		265	
							3023 9									
-----																
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350																
01		33449 X	21966	-0-	-11483	-0-	513 1	17629 2	2166 9	N	1969	1942	1		259	
							1658 4	2166 9								
02		31291 X	19388	-0-	-11903	-0-	414 1	14095 2	529 5	N	1564	1651	1		172	
							2630 4	529 5								
03		32674 X	22523	-0-	-10151	-0-	491 1	16700 2	2317 5	N	1700	1634	1		238	
							1145 4	2317 5								
04		33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	530 1	16786 2	11920 5	N	1779	1805	1		212	
							1850 4	11920 5								
05		33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	20535 2	699 4		N	1821	1806	1		227	
							10359 5	2003 9								
06		23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18053 2	476 4		N	1456	1506	1		177	
							2885 5	1602 9								
-----																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285																
01		29543 X	24370	-0-	-5173	-0-	556 1	19088 2	1345 5	N	2004	2029	1		449	
							1177 4	1345 5								
02		28449 X	23147	-0-	-5302	-0-	488 1	16613 2	498 5	N	1741	1772	1		418	
							3633 4	498 5								
03		30411 X	24705	-0-	-5706	-0-	604 1	20529 2	2164 9	N	1967	1940	1		445	
							1408 4	2164 9								
04		29430 X	23076	-0-	-6354	-0-	550 1	17453 2	1503 5	N	1774	1700	1		519	
							1619 4	1503 5								
05		24738 X	23278	-0-	-1460	-0-	17399 2	953 4		N	1755	1835	1		439	
							2995 5	1931 9								
06		23940 X	19897	-0-	-4043	-0-	15986 2	338 4		N	1396	1378	1		457	
							2037 5	1536 9								

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	15841 X	15138	-0-	-703	-0-	1265	1	12164	2	N	823	797	1		278
						100	4	704	5						
02	14703 X	13857	-0-	-846	-0-	759	1	11315	2	N	767	773	1		272
						334	4	605	5						
03	15841 X	15275	-0-	-566	-0-	954	1	12931	2	N	876	900	1		248
						118	4	308	5						
04	15330 X	14535	-0-	-795	-0-	985	1	12434	2	N	785	789	1		244
						56	4	196	5						
05	15841 X	14532	-0-	-1309	-0-	718	1	12896	2	N	774	789	1		229
						67	4	851	9						
06	14790 X	13773	-0-	-1017	-0-	680	1	12331	2	N	673	686	1		216
						22	4	740	9						
-----															
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
01	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1274	1	14070	2	N	721	733	1		238
						1	4	189	5						
02	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	600	1	13473	2	N	735	760	1		213
						250	4	195	5						
03	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	617	1	14814	2	N	713	746	1		180
						44	5	784	9						
04	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	554	1	19147	2	N	521	426	1		275
						1	4	780	5						
05	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	402	1	8	4	N	46	100	1		221
						9735	5	51	9						
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	222	1	4453	2	N	158	111	1		268
						431	4	2073	5						
-----															
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385															
01	19251 X	17610	-0-	-1641	-0-	1513	1	14806	2	N	931	995	1		224
						267	5	1024	9						
02	19053 X	16752	-0-	-2301	-0-	878	1	14782	2	N	912	864	1		272
						89	4	1003	9						
03	20367 X	17894	-0-	-2473	-0-	990	1	15798	2	N	1003	1044	1		231
						3	4	1103	9						
04	19710 X	16393	-0-	-3317	-0-	1018	1	14397	2	N	876	886	1		221
						14	4	964	9						
05	18352 X	16633	-0-	-1719	-0-	606	1	14884	2	N	911	921	1		211
						141	4	1002	9						
06	17340 X	15538	-0-	-1802	-0-	538	1	14052	2	N	859	844	1		226
						3	4	945	9						
-----															
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
01	34131 X	25960	-0-	-8171	-0-	506	1	17367	2	N	3270	3232	1		329
						82	4	4408	5						
02	38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	569	1	19381	2	N	3734	3784	1		279
						777	4	13419	5						
03	34131 X	30626	-0-	-3505	-0-	886	1	19323	2	N	3194	3131	1		342
						56	4	6848	5						
04	33030 X	23580	-0-	-9450	-0-	1221	1	18799	2	N	2949	3008	1		283
						29	4	287	5						
05	34131 X	25032	-0-	-9099	-0-	583	1	20727	2	N	2851	2851	1		283
						243	4	343	5						
06	33030 X	20366	-0-	-12664	-0-	447	1	17269	2	N	2390	2349	1		324
						21	4	2629	9						

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		22909 X	11645	-0-	-11264	-0-	1371	1	9298	2	Y	487	477	1		10
							440	5	536	9						
02		21431 X	12956	-0-	-8475	-0-	992	1	9957	2	Y	507	517	1		-0-
							1449	5	558	9						
03		22909 X	13632	-0-	-9277	-0-	996	1	10555	2	Y	566	566	1		-0-
							1458	5	623	9						
04		22170 X	6490	-0-	-15680	-0-	800	1	5103	2	Y	452	447	1		5
							90	5	497	9						
05		29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	601	1	17200	2	Y	71	64	1		12
							11937	5	78	9						
06		13410 X	883	-0-	-12527	-0-	622	1	261	9	Y	237	206	1		43
-----																
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072																
01		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	734	1	10277	2	Y	819	850	1		243
							70	4	486	5						
02		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	158	1	5385	2	Y	360	312	1		291
							162	4	783	5						
03		9920 X	6643	-0-	-3277	-0-	159	1	5394	2	Y	314	324	1		281
							1	4	744	5						
04		15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	426	1	13516	2	Y	753	808	1		226
							237	5	828	9						
05		12462 X	814	-0-	-11648	-0-	374	4	440	9	Y	400	397	1		229
							37328	2	6	4	Y	1275	1287	1		217
06		38799 X	38799	-0-	-0-	-0-	62	5	1403	9						
-----																
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995																
01		68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	4221	1	59113	2	N	4425	4353	1		348
							4868	9								
02		63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	1675	1	57085	2	N	3972	4051	1		269
							1	4	4369	9						
03		69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	1843	1	62686	2	N	4242	4178	1		333
							8	4	4666	9						
04		65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1861	1	59003	2	N	3934	4010	1		257
							6	4	4327	9						
05		66508 X	66508	-0-	-0-	-0-	62207	2	11	4	N	3900	3907	1		250
							4290	9								
06		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				250
-----																
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825																
01		51708 X	44474	-0-	-7234	-0-	2738	1	38349	2	N	2906	2896	1		240
							190	4	3197	9						
02		47154 X	40648	-0-	-6506	-0-	990	1	33738	2	N	2655	2717	1		178
							2999	4	2921	9						
03		50406 X	43417	-0-	-6989	-0-	1074	1	36514	2	N	2805	2759	1		224
							2743	4	3086	9						
04		48780 X	40760	-0-	-8020	-0-	1151	1	36494	2	N	2603	2620	1		207
							252	4	2863	9						
05		46810 X	41675	-0-	-5135	-0-	1166	1	37147	2	N	2627	2623	1		211
							472	4	2890	9						
06		43050 X	36063	-0-	-6987	-0-	32465	2	918	4	N	2090	2118	1		183
							381	5	2299	9						

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	3120	1	43698	2	N	2904	2839	1	354
							685	4	61	5					
02		45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	1198	1	40800	2	N	2704	2743	1	315
							580	4	147	5					
03		49648 X	49648	-0-	-0-	-0-	1320	1	44894	2	N	2791	2808	1	298
							10	4	354	5					
04		48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	1389	1	44058	2	N	2784	2736	1	346
							301	5	3062	9					
05		49676 X	49676	-0-	-0-	-0-	46410	2	13	4	N	2780	2807	1	319
							195	5	3058	9					
06		45328 X	45328	-0-	-0-	-0-	42409	2	37	4	N	2479	2480	1	318
							155	5	2727	9					
-----															
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
01		30845 X	29185	-0-	-1660	-0-	1150	1	24446	2	N	2951	2954	1	240
							226	4	117	5					
02		28855 X	26590	-0-	-2265	-0-	1120	1	20221	2	N	2597	2567	1	270
							1197	4	1195	5					
03		30690 X	27860	-0-	-2830	-0-	1216	1	22931	2	N	2757	2799	1	228
							326	4	354	5					
04		29700 X	26511	-0-	-3189	-0-	1279	1	22027	2	N	2613	2607	1	234
							271	4	60	5					
05		30690 X	28287	-0-	-2403	-0-	567	1	23235	2	N	2629	2623	1	240
							192	4	1401	5					
06		28230 X	25949	-0-	-2281	-0-	600	1	22452	2	N	2467	2508	1	199
							131	4	52	5					
-----															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
01		27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	2137	1	24236	2	N	1034	984	1	384
							235	4	48	5					
02		25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	951	1	17961	2	N	1140	1181	1	343
							470	4	4738	5					
03		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1232	1	19701	2	N	1202	1183	1	362
							17	4	188	5					
04		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1138	1	15790	2	N	1029	1052	1	339
							14	4	141	5					
05		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	344	1	4422	2	N	216	173	1	382
							26	4	3195	5					
06		533 X	533	-0-	-0-	-0-	530	1	2	4	N	1			383
							1	9							
-----															
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
01		50220 X	46611	-0-	-3609	-0-	1272	1	43670	2	N	1116	1099	1	240
							441	4	1228	9					
02		46806 X	34022	-0-	-12784	-0-	905	1	30844	2	N	775	832	1	183
							1420	4	853	9					
03		50034 X	35578	-0-	-14456	-0-	985	1	33503	2	N	838	836	1	185
							168	4	922	9					
04		48420 X	41273	-0-	-7147	-0-	1199	1	38008	2	N	758	711	1	232
							1232	4	834	9					
05		47244 X	43150	-0-	-4094	-0-	41714	2	598	4	N	762	792	1	202
							838	9							
06		45120 X	41164	-0-	-3956	-0-	40333	2	24	4	N	734	730	1	206
							807	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		31434 X	26302	-0-	-5132	-0-	648 1	22253 2	2253 2	N	1957	1995 1		238
							1248 4	2153 9						
02		74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	1751 1	59645 2	454 5	N	8887	8842 1		283
							2774 4	454 5						
03		60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	1402 1	47697 2	454 5	N	8755	8743 1		295
							1712 4	9631 9						
04		32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	837 1	26532 2	4486 9	N	4078	4074 1		299
							281 4	371 4						
05		35216 X	29788	-0-	-5428	-0-	25978 2	3439 9		N	3126	3158 1		267
							24827 2	457 4						
06		34080 X	28359	-0-	-5721	-0-	3075 9			N	2795	2794 1		268
-----														
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
01		26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	1126 1	20744 2	2270 5	N	2374	2401 1		209
							26 4	14362 2						
02		24824 X	23078	-0-	-1746	-0-	541 1	6670 5	4812 5	N	1361	1322 1		248
							8 4	22505 2						
03		31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	1021 1	20711 2	49 5	N	2522	2508 1		262
							1 4	21104 2						
04		25920 X	24597	-0-	-1323	-0-	1283 1	137 5	20901 2	N	2225	2263 1		224
							106 4	21104 2						
05		26784 X	24079	-0-	-2705	-0-	568 1	137 5	20901 2	N	2060	2056 1		228
							4 4	2206 9						
06		30120 X	23764	-0-	-6356	-0-	653 1			N	2005	1969 1		264
							4 4							
-----														
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
01		19375 X	16326	-0-	-3049	-0-	997 1	13670 2	161 5	N	1237	1285 1		303
							137 4	12549 2	646 5					
02		16385 X	16158	-0-	-227	-0-	906 1	16710 2	5 5	N	1261	1200 1		364
							670 4	15940 2						
03		19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	1200 1	42 5	17051 2	N	1313	1312 1		365
							161 4	2 5						
04		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	1118 1	2 5	16527 2	N	1191	1232 1		324
							76 4	20 5						
05		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	619 1			N	1320	1343 1		301
							203 4							
06		18900 X	18481	-0-	-419	-0-	568 1			N	1183	1157 1		327
							65 4							
-----														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
01		78320 X	78320	-0-	-0-	-0-	4983 1	69795 2	3538 9	N	3216	3146 1		440
							4 4	26901 2	1235 9					
02		28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	790 1	34498 2	1680 9	N	1123	1122 1		441
							2 4	21799 2	1297 5					
03		56513 X	38505	-0-	-18008	-0-	1014 1	19 4		N	1527	1554 1		414
							1313 4							
04		54690 X	24839	-0-	-29851	-0-	687 1			N	937	915 1		436
							25 4							
05		56513 X	44191	-0-	-12322	-0-	41789 2			N	2166	2195 1		407
							2383 9							
06		54690 X	41666	-0-	-13024	-0-	39252 2	135 4		N	2072	2075 1		404
							2279 9							

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	558 1	18045 2	18045 2	N	1806	1817	1		308
							1096 4	801 5	801 5						
02		32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	773 1	13529 2	13529 2	N	1705	1707	1		306
							3147 4	12840 5	12840 5						
03		27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	1181 1	18292 2	18292 2	N	1721	1773	1		254
							94 4	6244 5	6244 5						
04		23520 X	21484	-0-	-2036	-0-	1279 1	18246 2	18246 2	N	1655	1631	1		278
							48 4	90 5	90 5						
05		26877 X	22006	-0-	-4871	-0-	641 1	19019 2	19019 2	N	1649	1675	1		252
							196 4	336 5	336 5						
06		26010 X	20461	-0-	-5549	-0-	613 1	18076 2	18076 2	N	1547	1506	1		293
							60 4	10 5	10 5						
-----															
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446															
01		23219 X	21335	-0-	-1884	-0-	988 1	18824 2	18824 2	N	1353	1397	1		198
							35 4	1488 9	1488 9						
02		22156 X	19949	-0-	-2207	-0-	1086 1	17114 2	17114 2	N	1222	1157	1		263
							405 4	1344 9	1344 9						
03		24955 X	23719	-0-	-1236	-0-	1226 1	20938 2	20938 2	N	1385	1415	1		233
							31 4	1524 9	1524 9						
04		24150 X	20699	-0-	-3451	-0-	1178 1	18164 2	18164 2	N	1191	1227	1		197
							47 4	1310 9	1310 9						
05		24955 X	23333	-0-	-1622	-0-	584 1	21239 2	21239 2	N	1106	1047	1		256
							293 4	1217 9	1217 9						
06		22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-				N	NO RPT				256
-----															
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645															
01		45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	1180 1	40550 2	40550 2	N	2886	2859	1		200
							136 4	3175 9	3175 9						
02		30624 X	16759	-0-	-13865	-0-	446 1	15180 2	15180 2	N	850	840	1		210
							198 4	935 9	935 9						
03		41664 X	32925	-0-	-8739	-0-	874 1	29730 2	29730 2	N	2005	1997	1		218
							115 4	2206 9	2206 9						
04		40320 X	31929	-0-	-8391	-0-	904 1	28681 2	28681 2	N	2087	2014	1		291
							48 4	2296 9	2296 9						
05		41664 X	29437	-0-	-12227	-0-	26953 2	212 4	212 4	N	2065	2056	1		300
							2272 9								
06		40320 X	NO RPT	-0-	-40320	-0-				N	NO RPT				300
-----															
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472															
01		35216 X	29538	-0-	-5678	-0-	742 1	25505 2	25505 2	N	2057	2015	1		216
							1028 4	2263 9	2263 9						
02		30740 X	28172	-0-	-2568	-0-	692 1	23301 2	23301 2	N	1914	1877	1		253
							2074 4	2105 9	2105 9						
03		31899 X	30863	-0-	-1036	-0-	811 1	27578 2	27578 2	N	2048	2044	1		257
							221 4	2253 9	2253 9						
04		29550 X	27909	-0-	-1641	-0-	789 1	25035 2	25035 2	N	1783	1855	1		185
							124 4	1961 9	1961 9						
05		30442 X	28118	-0-	-2324	-0-	31 1	25535 2	25535 2	N	1740	1707	1		218
							112 4	526 5	526 5						
06		29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-				N	NO RPT				218



-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		57474 X	51793	-0-	-5681	-0-	1430	1	49125	2	N	759	759	1		233
							403	4	835	9						
02		53360 X	47013	-0-	-6347	-0-	1288	1	43867	2	N	647	645	1		235
							1146	4	712	9						
03		57040 X	50309	-0-	-6731	-0-	1399	1	47579	2	N	645	707	1		173
							621	4	710	9						
04		55200 X	47419	-0-	-7781	-0-	1423	1	45114	2	N	604	617	1		160
							218	4	664	9						
05		53196 X	37849	-0-	-15347	-0-	37252	2	169	4	N	389	317	1		232
							428	9								
06		50130 X	48115	-0-	-2015	-0-	46710	2	792	4	N	557	600	1		189
							613	9								
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378																
01		56699 X	32309	-0-	-24390	-0-	581	1	19942	2	N	2082	1741	1		589
							2106	4	7390	5						
02		52287 X	29015	-0-	-23272	-0-	653	1	22262	2	N	1920	2231	1		278
							3571	4	417	5						
03		53258 X	34055	-0-	-19203	-0-	868	1	28316	2	N	2177	2117	1		338
							1511	4	965	5						
04		47190 X	34786	-0-	-12404	-0-	1519	1	28572	2	N	2129	2143	1		324
							1647	4	706	5						
05		36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	667	1	32720	2	N	2233	2291	1		266
							532	4	35	5						
06		33855 X	33855	-0-	-0-	-0-	620	1	30998	2	N	1887	1918	1		235
							109	4	52	5						
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034																
01		32054 X	24454	-0-	-7600	-0-	1188	1	16040	2	N	1905	1898	1		287
							117	4	5013	5						
02		26361 X	21725	-0-	-4636	-0-	1023	1	13980	2	N	1695	1756	1		226
							640	4	4217	5						
03		27280 X	20468	-0-	-6812	-0-	1216	1	14725	2	N	1722	1660	1		288
							90	4	2543	5						
04		24810 X	14089	-0-	-10721	-0-	713	1	9979	2	N	1096	1160	1		224
							176	4	2015	5						
05		24459 X	18510	-0-	-5949	-0-	703	1	14799	2	N	1880	1838	1		266
							188	4	752	5						
06		23670 X	17919	-0-	-5751	-0-	648	1	15138	2	N	1702	1750	1		218
							261	4	1872	9						
-----																
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729																
01		51956 X	48814	-0-	-3142	-0-	1973	1	43000	2	N	3070	2978	1		291
							439	4	25	5						
02		47792 X	45143	-0-	-2649	-0-	41342	2	724	4	N	2797	2800	1		288
							3077	9								
03		49972 X	47567	-0-	-2405	-0-	44351	2	8	4	N	2885	2957	1		216
							34	5	3174	9						
04		48360 X	44682	-0-	-3678	-0-	41162	2	463	4	N	2779	2697	1		298
							3057	9								
05		49972 X	35979	-0-	-13993	-0-	32579	2	276	4	N	2840	2898	1		240
							3124	9								
06		47250 X	27622	-0-	-19628	-0-	24517	2	22	4	N	2145	2103	1		282
							723	5	2360	9						

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		31558 X	27661	-0-	-3897	-0-		1251 1	23856 2		N	2240	2241 1			206
								90 4	2464 9							
02		29522 X	27082	-0-	-2440	-0-		1197 1	23205 2		N	2093	2100 1			199
								378 4	2302 9							
03		29419 X	28165	-0-	-1254	-0-		1343 1	24423 2		N	2175	2144 1			230
								6 4	2393 9							
04		27030 X	26585	-0-	-445	-0-		1335 1	23016 2		N	1999	2027 1			202
								35 4	2199 9							
05		28954 X	27281	-0-	-1673	-0-		711 1	24139 2		N	1974	1966 1			210
								260 4	2171 9							
06		28020 X	25629	-0-	-2391	-0-		625 1	22964 2		N	1825	1842 1			193
								32 4	2008 9							
-----																
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414																
01		26071 X	23343	-0-	-2728	-0-		1374 1	18797 2		N	2705	2722 1			229
								169 4	27 5							
02		25346 X	20849	-0-	-4497	-0-		1251 1	16731 2		N	2466	2502 1			193
								154 4	2713 9							
03		27094 X	24121	-0-	-2973	-0-		1421 1	19736 2		N	2692	2707 1			178
								3 4	2961 9							
04		26220 X	22575	-0-	-3645	-0-		1407 1	18343 2		N	2403	2374 1			207
								182 4	2643 9							
05		23343 X	22714	-0-	-629	-0-		714 1	17962 2		N	2357	2330 1			234
								1318 4	127 5							
06		23340 X	21983	-0-	-1357	-0-		694 1	18460 2		N	2303	2307 1			230
								296 4	2533 9							
-----																
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701																
01		30225 X	28782	-0-	-1443	-0-		1324 1	23881 2		N	3088	3001 1			336
								180 4	3397 9							
02		105041 X	105041	-0-	-0-	-0-		2590 1	85170 2		N	14948	14950 1			334
								838 4	16443 9							
03		69879 X	69879	-0-	-0-	-0-		1652 1	56201 2		N	10840	10950 1			224
								102 4	11924 9							
04		29838 X	29838	-0-	-0-	-0-		1321 1	24464 2		N	3638	3677 1			185
								51 4	4002 9							
05		30225 X	27160	-0-	-3065	-0-		605 1	23465 2		N	2669	2625 1			229
								154 4	2936 9							
06		29250 X	24198	-0-	-5052	-0-		725 1	20622 2		N	2587	2602 1			214
								5 4	2846 9							
-----																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
01		34720 X	17524	-0-	-17196	-0-		831 1	12087 2		N	1152	1247 1			279
								176 4	3163 5							
02		25346 X	22037	-0-	-3309	-0-		1048 1	10245 2		N	1112	1008 1			383
								1667 4	7854 5							
03		27094 X	24560	-0-	-2534	-0-		1271 1	21119 2		N	1941	2009 1			315
								35 4	2135 9							
04		26220 X	25702	-0-	-518	-0-		1219 1	20100 2		N	1847	1856 1			306
								154 4	2197 5							
05		25513 X	24681	-0-	-832	-0-		659 1	21746 2		N	1853	1804 1			355
								238 4	2038 9							
06		23760 X	23285	-0-	-475	-0-		686 1	20718 2		N	1632	1682 1			305
								86 4	1795 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	288724	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10028	- 17445
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	63612 X	61710	-0-	-1902	-0-	2682 1	58441 2	N	266	220 1	229	
						294 4	293 9					
02	61712 X	55745	-0-	-5967	-0-	54331 2	1159 4	N	232	284 1	177	
						255 9						
03	65968 X	35809	-0-	-30159	-0-	35496 2	161 4	N	138	192 1	123	
						152 9						
04	63840 X	20482	-0-	-43358	-0-	554 1	19147 2	N	-0-		123	
						1 4	780 5					
05	64883 X	42183	-0-	-22700	-0-	41522 2	350 4	N	283	303 1	103	
						311 9						
06	59730 X	15512	-0-	-44218	-0-	15194 2	268 4	N	45		148	
						50 9						
STATE JUDY 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288793	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 9314	- 14108
01	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	1645 1	35969 2	Y	2125	2123 1	44	
						2338 9						
02	38280 X	36424	-0-	-1856	-0-	34377 2	2047 9	Y	1861	1851 1	54	
						40920 X	2097 9	Y	1906	1911 1	49	
03	40920 X	40627	-0-	-293	-0-	38530 2	2097 9	Y	1906	1911 1	49	
						39600 X	1947 9	Y	1770	1760 1	59	
04	39600 X	39057	-0-	-543	-0-	37110 2	1947 9	Y	1770	1760 1	59	
						42723 X	1929 9	Y	1754	1767 1	46	
05	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	40794 2	1929 9	Y	1754	1767 1	46	
						39330 X	1436 9	Y	1305	1297 1	54	
06	39330 X	33697	-0-	-5633	-0-	32261 2	1436 9	Y	1305	1297 1	54	
WILLIAM FEE 32		WELL #:		3H	RRCID ->	288795	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 9490	- 14014
01	33790 X	27122	-0-	-6668	-0-	483 1	16133 2	N	2606	2628 1	241	
						1186 4	6453 5					
02	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	590 1	20090 2	N	2748	2807 1	182	
						1413 4	15256 5					
03	31527 X	30207	-0-	-1320	-0-	894 1	23276 2	N	2802	2725 1	259	
						299 4	2656 5					
04	30510 X	29478	-0-	-1032	-0-	1425 1	23967 2	N	2853	2857 1	255	
						115 4	833 5					
05	36146 X	30249	-0-	-5897	-0-	781 1	25620 2	N	2904	2909 1	250	
						317 4	337 5					
06	34980 X	22177	-0-	-12803	-0-	434 1	17576 2	N	1834	1835 1	249	
						46 4	2104 5					
WILLIAM FEE 32		WELL #:		4H	RRCID ->	288889	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9450	- 14046
01	42904 X	31420	-0-	-11484	-0-	1651 1	26709 2	N	2657	2697 1	227	
						137 4	2923 9					
02	40136 X	34880	-0-	-5256	-0-	1501 1	29553 2	N	2697	2714 1	210	
						859 4	2967 9					
03	42904 X	30232	-0-	-12672	-0-	1416 1	25818 2	N	2698	2620 1	288	
						30 4	2968 9					
04	41520 X	24506	-0-	-17014	-0-	1262 1	18692 2	N	2280	2306 1	262	
						88 4	1956 5					
05	37293 X	26114	-0-	-11179	-0-	650 1	18845 2	N	2162	2218 1	206	
						731 4	3510 5					
06	36090 X	17367	-0-	-18723	-0-	518 1	13727 2	N	1381	1429 1	158	
						723 4	880 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
DALE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 289677	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271	PERF. 9595 - 14560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE				
01	50127 X	46032	-0-	-4095	-0-	2934 1	41091 2	N	1688	1665	1	193
						150 4	1857 9					
02	43268 X	38401	-0-	-4867	-0-	1043 1	35535 2	N	1446	1440	1	199
						232 4	1591 9					
03	46035 X	40757	-0-	-5278	-0-	1115 1	37929 2	N	1556	1532	1	223
						1 4	1712 9					
04	44550 X	38262	-0-	-6288	-0-	1122 1	35591 2	N	1407	1425	1	205
						1 4	1548 9					
05	46035 X	38354	-0-	-7681	-0-	15 1	36888 2	N	1318	1322	1	201
						1 4	1450 9					
06	44550 X	35021	-0-	-9529	-0-	33667 2	9 4	N	1223	1159	1	265
						1345 9						
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9645 - 14787			
01	49910 X	41425	-0-	-8485	-0-	2587 1	36236 2	N	2135	2154	1	223
						253 4	2349 9					
02	44863 X	36205	-0-	-8658	-0-	963 1	32822 2	N	1978	1942	1	259
						244 4	2176 9					
03	47957 X	38294	-0-	-9663	-0-	1026 1	34904 2	N	2076	2132	1	203
						80 4	2284 9					
04	46410 X	35815	-0-	-10595	-0-	1020 1	32328 2	N	1988	1981	1	210
						280 4	2187 9					
05	42935 X	31968	-0-	-10967	-0-	2 1	29673 2	N	1586	1591	1	205
						37 4	511 5					
06	40080 X	39289	-0-	-791	-0-	37137 2	5 4	N	1952	1908	1	249
						2147 9						
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725 - 14725			
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	2348 1	30456 2	N	614	633	1	206
						33 4	675 9					
02	46961 X	46961	-0-	-0-	-0-	1918 1	44095 2	N	734	740	1	200
						141 4	807 9					
03	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2001 1	46255 2	N	753	769	1	184
						14 4	828 9					
04	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	1997 1	44381 2	N	706	733	1	157
						777 9						
05	46269 X	46269	-0-	-0-	-0-	606 1	44906 2	N	669	648	1	178
						21 4	736 9					
06	44881 X	44881	-0-	-0-	-0-	615 1	43552 2	N	649	638	1	189
						714 9						
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455 - 14236			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	84323 X	84323	-0-	-0-	-0-	3583	1	78362	2	N	835	806	1	302
						1459	4	919	9					
02	82457 X	82457	-0-	-0-	-0-	80965	2	950	4	N	493	563	1	232
						542	9							
03	79174 X	73595	-0-	-5579	-0-	72975	2	15	4	N	550	568	1	214
						605	9							
04	81600 X	41674	-0-	-39926	-0-	41208	2	83	4	N	348	263	1	299
						383	9							
05	88133 X	25943	-0-	-62190	-0-	25365	2	192	4	N	351	450	1	200
						386	9							
06	85290 X	31055	-0-	-54235	-0-	30624	2	55	4	N	342	279	1	263
						376	9							
STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892														
01	1852986 X	169606	-0-	-1683380	-0-	7069	1	154574	2	Y	7239	6891	1	353
						7963	9							
02	145329 X	145329	-0-	-0-	-0-	138563	2	6766	9	Y	6151	6162	1	342
						149112	2	6874	9	Y	6249	6289	1	302
03	155986 X	155986	-0-	-0-	-0-	111550	2	6233	9	Y	5666	5639	1	329
						97554	2	6180	9	Y	5618	5663	1	284
04	117783 X	117783	-0-	-0-	-0-	48969	2	5433	9	Y	4939	4993	1	230
05	103734 X	103734	-0-	-0-	-0-									
06	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-									
STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
01	250585 X	105225	-0-	-145360	-0-	2483	1	85262	2	Y	15891	15901	1	347
						17480	9							
02	319029 X	93525	-0-	-225504	-0-	2218	1	75560	2	Y	13554	13550	1	351
						838	4	14909	9					
03	341031 X	93356	-0-	-247675	-0-	2272	1	77280	2	Y	12549	12541	1	359
						13804	9							
04	330030 X	84263	-0-	-245767	-0-	2220	1	70392	2	Y	10558	10582	1	335
						37	4	11614	9					
05	341031 X	80687	-0-	-260344	-0-	69271	2	1044	4	Y	9418	9435	1	318
						12	5	10360	9					
06	72403 X	72403	-0-	-0-	-0-	63323	2	7	4	Y	8248	8336	1	230
						9073	9							
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617														
01	258525 X	114538	-0-	-143987	-0-	2588	1	88864	2	Y	20987	20991	1	136
						23086	9							
02	376855 X	95537	-0-	-281318	-0-	2209	1	75259	2	Y	16426	16424	1	138
						18069	9							
03	402845 X	96556	-0-	-306289	-0-	2285	1	77714	2	Y	15052	15039	1	151
						16557	9							
04	389850 X	88718	-0-	-301132	-0-	2272	1	72044	2	Y	13093	13130	1	114
						14402	9							
05	402845 X	85777	-0-	-317068	-0-	72620	2	13	5	Y	11949	11958	1	105
						13144	9							
06	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	67294	2	11536	9	Y	10487	10588	1	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

01	41714 X	41714	-0-	-0-	-0-	2222	1	37676	2	Y	1646	1597	0	31	8	61
						5	4	1811	9							
02	42832 X	42832	-0-	-0-	-0-	2115	1	39048	2	Y	1514	1527	0			48
						4	4	1665	9							
03	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	2079	1	35734	2	Y	1569	1540	0	28	8	49
						32	4	1726	9							
04	43109 X	43109	-0-	-0-	-0-	2317	1	39176	2	Y	1417	1392	0	33	8	41
						57	4	1559	9							
*05	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	2265	1	42913	2	Y	1412	1325	0	54	8	74
						79	4	1553	9							
06	40829 X	40829	-0-	-0-	-0-	1908	1	37095	2	Y	1647	1585	0	74	8	62
						14	4	1812	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

01	42990 X	42990	-0-	-0-	-0-	2231	1	37930	2	Y	2568	2490	0	48	8	95
						4	4	2825	9							
02	39331 X	39331	-0-	-0-	-0-	1937	1	35787	2	Y	1457	1506	0			46
						4	4	1603	9							
03	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1771	1	30486	2	Y	1702	1664	0	31	8	53
						26	4	1872	9							
04	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	1195	1	20210	2	Y	1736	1699	0	40	8	50
						30	4	1910	9							
*05	26674 X	26674	-0-	-0-	-0-	1300	1	24545	2	Y	711	697	0	27	8	37
						47	4	782	9							
06	45035 X	45035	-0-	-0-	-0-	2155	1	41944	2	Y	833	801	0	38	8	31
						20	4	916	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9328 - 13848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	1190 1	20214 2	Y	1305	1305 0	17 8	37
							2 4	1436 9					
02		43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	2151 1	39757 2	Y	1338	1340 0		35
							4 4	1472 9					
03		35703 X	35703	-0-	-0-	-0-	1862 1	32052 2	Y	1602	1581 0	17 8	39
							27 4	1762 9					
04		42014 X	42014	-0-	-0-	-0-	2241 1	37914 2	Y	1640	1608 0	27 8	44
							55 4	1804 9					
*05		51359 X	51359	-0-	-0-	-0-	2467 1	46647 2	Y	1962	1902 0	50 8	54
							87 4	2158 9					
06		42662 X	42662	-0-	-0-	-0-	1982 1	38564 2	Y	1911	1836 0	48 8	81
							14 4	2102 9					
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10018 - 14540			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID -> 282234		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9976 - 14712			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234 - 13716			
01		56837 X	56837	-0-	-0-	-0-	3057 1	51914 2	Y	1691	1665 0	22 8	48
							6 4	1860 9					
02		47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	2362 1	43623 2	Y	1799	1799 0		48
							4 4	1979 9					
03		52137 X	52137	-0-	-0-	-0-	2759 1	47451 2	Y	1714	1702 0	19 8	41
							42 4	1885 9					
04		44315 X	44315	-0-	-0-	-0-	2386 1	40381 2	Y	1354	1336 0	23 8	36
							59 4	1489 9					
*05		37336 X	37336	-0-	-0-	-0-	1797 1	34006 2	Y	1335	1300 0	34 8	37
							64 4	1469 9					
06		34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	1589 1	30888 2	Y	1384	1328 0	34 8	59
							14 4	1522 9					
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120 - 14442			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557		
01	99213 X	99213	-0-	-0-	-0-	3785 1	90870 2	Y	4135	4108 0	34 8	23
						9 4	4549 9					
02	97949 X	97949	-0-	-0-	-0-	3789 1	88477 2	Y	5159	5155 0		27
						8 4	5675 9					
*03	84331 X	84331	-0-	-0-	-0-	2916 1	75361 2	Y	5504	5457 0	47 8	27
						6054 9						
*04	81146 X	81146	-0-	-0-	-0-	2904 1	73071 2	Y	4695	4620 0	62 8	40
						6 4	5165 9					
*05	116549 X	116549	-0-	-0-	-0-	4295 1	105999 2	Y	5686	5535 0	118 8	73
						6255 9						
06	99233 X	99233	-0-	-0-	-0-	3536 1	89546 2	Y	5559	5460 0	112 8	60
						36 4	6115 9					

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277

  

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868		
01	47086 X	47086	-0-	-0-	-0-	2506 1	42561 2	Y	1832	1780 0	34 8	68
						4 4	2015 9					
02	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	2647 1	48850 2	Y	1725	1739 0		54
						6 4	1898 9					
03	46025 X	46025	-0-	-0-	-0-	2420 1	41587 2	Y	1802	1767 0	32 8	57
						36 4	1982 9					
04	37913 X	37913	-0-	-0-	-0-	2024 1	34188 2	Y	1501	1479 0	35 8	44
						50 4	1651 9					
*05	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	1790 1	33834 2	Y	1363	1284 0	52 8	71
						64 4	1499 9					
06	38930 X	38930	-0-	-0-	-0-	1831 1	35671 2	Y	1284	1249 0	58 8	48
						16 4	1412 9					

  

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		68721 X	68721	-0-	-0-	-0-	3604 1 5 4	61173 2 3939 9	Y	3581	3480 0	67 8 132
02		74140 X	74140	-0-	-0-	-0-	3623 1 5 4	66953 2 3559 9	Y	3235	3265 0	102
03		67078 X	67078	-0-	-0-	-0-	3469 1 53 4	59687 2 3869 9	Y	3517	3446 0	63 8 110
04		57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	3031 1 75 4	51215 2 2976 9	Y	2705	2674 0	62 8 79
*05		48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	2341 1 82 4	44293 2 1780 9	Y	1618	1552 0	61 8 84
06		48687 X	48687	-0-	-0-	-0-	2329 1 19 4	45305 2 1034 9	Y	940	947 0	42 8 35
-----												
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232	- 15276	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10732	- 18533	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID ->	282677	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10284	- 20091	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9787	- 19378	
01		118088 X	118088	-0-	-0-	-0-	4558 1 11 4	109452 2 4067 9	Y	3697	3674 0	30 8 20
02		163262 X	163262	-0-	-0-	-0-	6525 1 14 4	152237 2 4486 9	Y	4078	4076 0	22
*03		153886 X	153886	-0-	-0-	-0-	5554 1 1 4	143388 2 4943 9	Y	4494	4455 0	39 8 22
*04		133702 X	133702	-0-	-0-	-0-	4932 1 10 4	124264 2 4496 9	Y	4087	4020 0	54 8 35
*05		196307 X	196307	-0-	-0-	-0-	7476 1 4644 9	184187 2	Y	4222	4116 0	87 8 54
06		177852 X	177852	-0-	-0-	-0-	6582 1 67 4	166748 2 4455 9	Y	4050	3979 0	81 8 44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1463	1	54511	2	N	13778	13616	0			592
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15156	9									557
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1511	1	33806	2	N	7630	7665	0			593
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8393	9									684
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25359	2	5481	9	N	4983	4819	0	128	8	637
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2925	1	27629	2	N	4933	4842	0			684
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5426	9									637
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1511	1	22477	2	N	4223	4270	0			684
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4645	9									439
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1463	1	19771	2	N	3404	3357	0			496
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3744	9									496
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1511	1	18816	2	N	2930	3175	0			439
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3223	9									439
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1463	1	29992	2	N	3206	3149	0			496
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3527	9									496

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

*11	71130	X	71130	-0-	-0-	-0-	1463	1	54511	2	N	13778	13616	0			592
12	65906	X	43710	-0-	-22196	-0-	15156	9									557
01	65906	X	30840	-0-	-35066	-0-	1511	1	33806	2	N	7630	7665	0			593
02	61654	X	35980	-0-	-25674	-0-	8393	9									684
*03	65906	X	28633	-0-	-37273	-0-	25359	2	5481	9	N	4983	4819	0	128	8	637
04	63780	X	24978	-0-	-38802	-0-	2925	1	27629	2	N	4933	4842	0			684
*05	43710	X	23550	-0-	-20160	-0-	5426	9									637
06	37230	X	34982	-0-	-2248	-0-	1511	1	22477	2	N	4223	4270	0			684
							4645	9									439
							1463	1	19771	2	N	3404	3357	0			496
							3744	9									439
							1511	1	18816	2	N	2930	3175	0			439
							3223	9									439
							1463	1	29992	2	N	3206	3149	0			496
							3527	9									496

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

01	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	956	1	22933	2	Y	3163	3181	0			46
02	22446	X	21987	-0-	-459	-0-	1	4	3479	9							49
*03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	769	1	17928	2	Y	2990	2987	0			51
*04	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	1	4	3289	9							55
*05	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	830	1	21459	2	Y	2944	2942	0			51
06	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	3238	9									55
							852	1	21815	2	Y	2934	2930	0			55
							2	4	3227	9							52
							925	1	22816	2	Y	2751	2754	0			52
							3026	9									61
							800	1	20334	2	Y	2610	2601	0			61
							8	4	2871	9							61

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	3238	1 54977	2 2199	Y	1999	1942	0	37 8	74
02	54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	2711	1 50045	2 1943	Y	1766	1785	0		55
03	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	2794	1 48060	2 2130	Y	1936	1895	0	35 8	61
04	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	2399	1 40606	2 1597	Y	1452	1437	0	34 8	42
*05	46507 X	46507	-0-	-0-	-0-	2256	1 42710	2 1460	Y	1327	1250	0	50 8	69
06	55199 X	55199	-0-	-0-	-0-	2606	1 50684	2 1887	Y	1715	1642	0	77 8	65
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771					
01	64021 X	64021	-0-	-0-	-0-	3424	1 58151	2 2439	Y	2217	2154	0	41 8	82
02	56313 X	56313	-0-	-0-	-0-	2784	1 51422	2 2102	Y	1911	1933	0		60
03	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	2987	1 51414	2 2354	Y	2140	2095	0	38 8	67
04	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	2145	1 36274	2 1838	Y	1671	1650	0	39 8	49
*05	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	1554	1 29489	2 1716	Y	1560	1469	0	59 8	81
06	42124 X	42124	-0-	-0-	-0-	1958	1 38056	2 2096	Y	1905	1828	0	86 8	72
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625					
01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	775	1 18579	2 3169	Y	2881	2890	0		42
02	26590 X	26590	-0-	-0-	-0-	956	1 22269	2 3363	Y	3057	3049	0		50
*03	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	958	1 24770	2 3390	Y	3082	3079	0		53
*04	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	908	1 23186	2 3299	Y	2999	2996	0		56
*05	28272 X	26628	-0-	-1644	-0-	919	1 22631	2 3078	Y	2798	2801	0		53
06	27360 X	21782	-0-	-5578	-0-	709	1 17941	2 3124	Y	2840	2827	0		66
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545					
01	68045 X	46587	-0-	-21458	-0-	1689	1 40478	2 4414	Y	4013	4039	0		59
02	54346 X	39754	-0-	-14592	-0-	1455	1 34006	2 4291	Y	3901	3896	0		64
*03	50251 X	39175	-0-	-11076	-0-	1312	1 33932	2 3931	Y	3574	3576	0		62
*04	47760 X	39791	-0-	-7969	-0-	1354	1 34593	2 3842	Y	3493	3490	0		65
*05	49352 X	40294	-0-	-9058	-0-	1423	1 35150	2 3721	Y	3383	3384	0		64
06	45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	1558	1 39513	2 4062	Y	3693	3671	0		86

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9844 - 19602		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31837 X	10526	-0-	-21311	-0-	353 1	8477 2	Y	1541	1551 0		23
						1 4	1695 9					
02	29783 X	11268	-0-	-18515	-0-	393 1	9148 2	Y	1569	1566 0		26
						1 4	1726 9					
*03	31837 X	9455	-0-	-22382	-0-	291 1	7528 2	Y	1487	1487 0		26
						1636 9						
*04	13890 X	13242	-0-	-648	-0-	433 1	11115 2	Y	1539	1536 0		29
						1 4	1693 9					
*05	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	675 1	16639 2	Y	1725	1722 0		32
						1898 9						
06	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	403 1	10139 2	Y	1989	1975 0		46
						2 4	2188 9					
-----												
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10479 - 14995		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.10352 - 15205		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9700 - 19865		
01	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	470 1	11288 2	N	3875	3902 0		57
						1 4	4263 9					
02	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	451 1	10512 2	N	3539	3538 0		58
						1 4	3893 9					
*03	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	416 1	10741 2	N	3871	3862 0		67
						4258 9						
*04	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	280 1	7109 2	N	3681	3679 0		69
						1 4	4049 9					
*05	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	276 1	6832 2	N	3189	3198 0		60
						3508 9						
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	205 1	5222 2	N	3001	2991 0		70
						2 4	3301 9					
-----												
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9764 - 19929		
01	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	753 1	18104 2	N	3723	3746 0		54
						2 4	4095 9					
02	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	634 1	14768 2	N	3938	3928 0		64
						1 4	4332 9					
*03	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	589 1	15178 2	N	4982	4960 0		86
						5480 9						
*04	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	623 1	15902 2	N	4302	4307 0		81
						1 4	4732 9					
*05	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	490 1	12023 2	N	3686	3698 0		69
						4055 9						
06	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	464 1	11749 2	N	3853	3833 0		89
						6 4	4238 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0013WA	RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742 - 19907
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	106 1	2559 2	N	1923	1942 0	28		
						2115 9							
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	66 1	1586 2	N	1637	1638 0	27		
						1801 9							
*03	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	28 2	1943 9	N	1766	1763 0	30		
*04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	99 1	2644 2	N	1959	1952 0	37		
						2155 9							
*05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	116 1	2897 2	N	1869	1871 0	35		
						2056 9							
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	132 1	3367 2	N	2046	2034 0	47		
						2251 9							
-----													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:		0011WA	RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9762 - 19909
-----													
01	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	1322 1	31693 2	N	4098	4128 0	60		
						3 4	4508 9						
02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1208 1	28245 2	N	3860	3857 0	63		
						4 4	4246 9						
*03	36103 X	36103	-0-	-0-	-0-	1186 1	30641 2	N	3886	3882 0	67		
						1 4	4275 9						
*04	36727 X	36727	-0-	-0-	-0-	1231 1	31381 2	N	3737	3734 0	70		
						4 4	4111 9						
*05	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	1180 1	29103 2	N	3551	3554 0	67		
						3906 9							
06	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	1043 1	26404 2	N	3511	3497 0	81		
						11 4	3862 9						
-----													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:		0012WA	RRCID ->	283578	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9821 - 19981
-----													
01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1397 1	33645 2	N	3410	3434 0	50		
						5 4	3751 9						
02	37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	1380 1	32134 2	N	3288	3284 0	54		
						6 4	3617 9						
*03	40928 X	40928	-0-	-0-	-0-	1390 1	35853 2	N	3346	3342 0	58		
						4 4	3681 9						
*04	36758 X	36758	-0-	-0-	-0-	1254 1	32135 2	N	3058	3059 0	57		
						5 4	3364 9						
*05	36939 X	36939	-0-	-0-	-0-	1314 1	32370 2	N	2959	2960 0	56		
						3255 9							
06	36266 X	36266	-0-	-0-	-0-	1245 1	31568 2	N	3126	3110 0	72		
						14 4	3439 9						
-----													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:		0013WA	RRCID ->	283579	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9608 - 19773
-----													
01	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	1268 1	30447 2	N	3175	3192 0	46		
						2 4	3493 9						
02	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	850 1	19813 2	N	2302	2310 0	38		
						2 4	2532 9						
*03	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	852 1	21978 2	N	2404	2401 0	41		
						2644 9							
*04	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	760 1	19445 2	N	2255	2254 0	42		
						2 4	2481 9						
*05	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	882 1	21771 2	N	2596	2589 0	49		
						2856 9							
06	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	1099 1	27858 2	N	2767	2752 0	64		
						10 4	3044 9						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0041WC	RRCID ->	283653	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	10825	- 17279
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		119126 X	119126	-0-	-0-	-0-	4388	1	105369	2	Y	8508	8461 0	70 8 47
							10	4	9359	9				
02		130276 X	130276	-0-	-0-	-0-	5015	1	116968	2	Y	7528	7535 0	40
							12	4	8281	9				
*03		69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	2342	1	60427	2	Y	6249	6205 0	54 8 30
							6874	9						
*04		55005 X	55005	-0-	-0-	-0-	1928	1	48577	2	Y	4088	4029 0	54 8 35
							3	4	4497	9				
*05		33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	1218	1	30026	2	Y	2373	2328 0	49 8 31
							2610	9						
*06		64056 X	64056	-0-	-0-	-0-	2165	1	54895	2	Y	6343	6304 0	70
							19	4	6977	9				
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0044WD	RRCID ->	283788	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	11503	- 20996
01		131261 X	131261	-0-	-0-	-0-	4858	1	116622	2	Y	8880	8798 0	73 8 49
							13	4	9768	9				
02		121222 X	121222	-0-	-0-	-0-	4646	1	108365	2	Y	7454	7464 0	39
							12	4	8199	9				
*03		115804 X	115804	-0-	-0-	-0-	4022	1	103875	2	Y	7187	7129 0	62 8 35
							1	4	7906	9				
*04		95589 X	95589	-0-	-0-	-0-	3405	1	85772	2	Y	5822	5731 0	76 8 50
							8	4	6404	9				
*05		47648 X	47648	-0-	-0-	-0-	1795	1	44255	2	Y	1453	1484 0	19
							1598	9						
*06		28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	1041	1	26401	2	Y	503	517 0	5
							10	4	553	9				
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0042WD	RRCID ->	283967	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11167	- 21382
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HH SW 5			WELL #:		5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756	- 14584
01		64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	3375	1	57282	2	Y	3043	3013 0	40 8 86
							4	4	3347	9				
02		46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	2235	1	41293	2	Y	2580	2598 0	68
							3	4	2838	9				
03		70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	3705	1	63699	2	Y	2889	2855 0	32 8 70
							58	4	3178	9				
04		65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	3518	1	59436	2	Y	2672	2626 0	45 8 71
							90	4	2939	9				
*05		60179 X	60179	-0-	-0-	-0-	2872	1	54405	2	Y	2545	2482 0	64 8 70
							102	4	2800	9				
06		53846 X	53846	-0-	-0-	-0-	2513	1	48823	2	Y	2262	2180 0	56 8 96
							22	4	2488	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	55639 X	55639	-0-	-0-	-0-	2961	1 50286	2 2389	Y	2170	2142	0 29 8	62
02	55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2703	1 49919	2 2405	Y	2186	2190	0	58
03	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	3548	1 61116	2 2354	Y	2140	2123	0 23 8	52
04	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	3261	1 55081	2 2088	Y	1898	1867	0 32 8	51
*05	57017 X	57017	-0-	-0-	-0-	2766	1 52289	2 1862	Y	1693	1655	0 43 8	46
06	69742 X	69742	-0-	-0-	-0-	3310	1 64522	2 1882	Y	1711	1641	0 43 8	73
-----													
HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID -> 284085		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9186 - 13104			
01	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2974	1 50496	2 2584	Y	2349	2319	0 31 8	67
02	42852 X	42852	-0-	-0-	-0-	2081	1 38385	2 2384	Y	2167	2177	0	57
03	57958 X	57958	-0-	-0-	-0-	3056	1 52600	2 2255	Y	2050	2036	0 22 8	49
04	55858 X	55858	-0-	-0-	-0-	2998	1 50641	2 2144	Y	1949	1913	0 33 8	52
*05	53387 X	53387	-0-	-0-	-0-	2572	1 48702	2 2021	Y	1837	1793	0 46 8	50
06	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	2571	1 50003	2 2181	Y	1983	1900	0 49 8	84
-----													
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID -> 284086		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 9445 - 14134			
01	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	2814	1 47722	2 2467	Y	2243	2217	0 29 8	64
02	35624 X	35624	-0-	-0-	-0-	1738	1 32087	2 1797	Y	1634	1655	0	43
03	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	3148	1 54165	2 2229	Y	2026	1998	0 22 8	49
04	53448 X	53448	-0-	-0-	-0-	2863	1 48430	2 2085	Y	1895	1861	0 32 8	51
*05	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	2409	1 45595	2 1782	Y	1620	1586	0 41 8	44
06	50185 X	50185	-0-	-0-	-0-	2363	1 45963	2 1840	Y	1673	1604	0 42 8	71
-----													
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10020 - 14833			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 9372 - 13931						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10648 - 20812						
01	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	1540	1	37068	2	Y	776	772	0	6	8	4
						4	4	854	9							
02	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	1525	1	35556	2	Y	829	829	0			4
						3	4	912	9							
*03	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	1538	1	39741	2	Y	872	864	0	8	8	4
						959	9									
*04	38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	1422	1	35737	2	Y	840	826	0	11	8	7
						2	4	924	9							
*05	40425 X	40425	-0-	-0-	-0-	1547	1	38097	2	Y	710	693	0	15	8	9
						781	9									
06	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	983	1	24867	2	Y	413	410	0	8	8	4
						8	4	454	9							
-----																
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136		PERF. 9399 - 14089						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9861 - 14342						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 9873 - 14746						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943		PERF.10259 - 14936						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371	
01	25637 X	25009	-0-	-628	-0-	1288	1 21864 2	1686	1636	0	32 8	62
						2 4	1855 9					
02	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	1132	1 20894 2	1466	1482	0		46
						2 4	1613 9					
03	25017 X	18833	-0-	-6184	-0-	928	1 16049 2	1675	1638	0	30 8	53
						13 4	1843 9					
04	24210 X	16996	-0-	-7214	-0-	855	1 14463 2	1505	1479	0	35 8	44
						22 4	1656 9					
*05	25327 X	19287	-0-	-6040	-0-	895	1 16983 2	1252	1183	0	48 8	65
						32 4	1377 9					
06	24450 X	22549	-0-	-1901	-0-	1024	1 19921 2	1451	1396	0	65 8	55
						8 4	1596 9					

  

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9716 - 19907	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9776 - 14453	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID ->	285365	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9601 - 14474	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	3938 1	94534 2	Y	5963	5933 0	49 8	33
						10 4	6559 9					
02	102978 X	102978	-0-	-0-	-0-	4004 1	93395 2	Y	5062	5068 0		27
						11 4	5568 9					
*03	111651 X	111651	-0-	-0-	-0-	3943 1	101855 2	Y	5319	5274 0	46 8	26
						2 4	5851 9					
*04	93343 X	93343	-0-	-0-	-0-	3348 1	84300 2	Y	5170	5084 0	68 8	44
						8 4	5687 9					
*05	95942 X	95942	-0-	-0-	-0-	3532 1	87063 2	Y	4861	4742 0	101 8	62
						5347 9						
06	80466 X	80466	-0-	-0-	-0-	2897 1	73355 2	Y	3802	3747 0	76 8	41
						32 4	4182 9					
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797			
01	126195 X	126195	-0-	-0-	-0-	4685 1	112442 2	N	8234	8286 0		127
						11 4	9057 9					
02	113591 X	113591	-0-	-0-	-0-	4314 1	100629 2	N	7852	7767 0		212
						11 4	8637 9					
*03	105433 X	105433	-0-	-0-	-0-	3597 1	92938 2	N	8088	8170 0		130
						1 4	8897 9					
*04	125716 X	125716	-0-	-0-	-0-	4426 1	113150 2	N	7388	7379 0		139
						13 4	8127 9					
*05	72894 X	72894	-0-	-0-	-0-	2636 1	64994 2	N	4785	4821 0	6 8	97
						5264 9						
06	108208 X	108208	-0-	-0-	-0-	3858 1	97818 2	N	5900	5809 0		188
						42 4	6490 9					
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
01	149327 X	149327	-0-	-0-	-0-	5628 1	135098 2	N	7804	7927 0		120
						17 4	8584 9					
02	109894 X	109894	-0-	-0-	-0-	4162 1	97106 2	N	7831	7740 0		211
						12 4	8614 9					
*03	139853 X	139853	-0-	-0-	-0-	4897 1	126403 2	N	7772	7858 0		125
						4 4	8549 9					
*04	135960 X	135960	-0-	-0-	-0-	4826 1	123439 2	N	6986	6980 0		131
						10 4	7685 9					
*05	140075 X	140075	-0-	-0-	-0-	5182 1	127811 2	N	6438	6430 0	9 8	130
						7082 9						
06	116424 X	116424	-0-	-0-	-0-	4146 1	105015 2	N	6563	6483 0		210
						44 4	7219 9					
-----												
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10324 - 19892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	1758	1	42131	2	N	403	410	0			6
						4	4	443	9							
02	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	1927	1	44948	2	N	515	507	0			14
						4	4	567	9							
*03	52629 X	52629	-0-	-0-	-0-	1936	1	50056	2	N	578	583	0			9
						1	4	636	9							
*04	41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	1544	1	39479	2	N	448	449	0			8
						3	4	493	9							
*05	42585 X	42585	-0-	-0-	-0-	1643	1	40518	2	N	385	384	0	1	8	8
						424	9									
06	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	1218	1	30818	2	N	396	391	0			13
						10	4	436	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631		PERF.10049 - 20100						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9905 - 19808						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9249 - 13934						
01	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	1068	1	18100	2	Y	1985	1926	0	37	8	73
						2	4	2184	9							
02	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	959	1	17677	2	Y	1776	1793	0			56
						1	4	1954	9							
03	20832 X	18069	-0-	-2763	-0-	882	1	15196	2	Y	1798	1766	0	32	8	56
						13	4	1978	9							
04	20160 X	16380	-0-	-3780	-0-	820	1	13825	2	Y	1558	1533	0	36	8	45
						21	4	1714	9							
*05	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	1072	1	20283	2	Y	1482	1394	0	56	8	77
						38	4	1630	9							
06	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	1181	1	22976	2	Y	1731	1665	0	78	8	65
						10	4	1904	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8873 - 19372						
01	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	337	1	25598	2	N	2061	2072	0			18
						36	4	2267	9							
02	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	402	1	26900	2	N	1407	1413	0			12
						22	4	1548	9							
*03	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	474	1	30468	2	N	2153	2146	0			19
						33	4	2368	9							
*04	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	354	1	25618	2	N	1776	1778	0			17
						24	4	1954	9							
05	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	309	1	21781	2	N	1695	1695	0			17
						25	4	1865	9							
06	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	127	1	9483	2	N	1355	1353	0			19
						4	4	1491	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10472	-		20691			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	189038 X	189038	-0-	-0-	-0-	7174 1 18 4	172307 2 9539 9	N	8672	8710 0			133	
02	200411 X	200411	-0-	-0-	-0-	7814 1 17 4	182208 2 10372 9	N	9429	9308 0			254	
*03	186625 X	186625	-0-	-0-	-0-	6561 1 1 4	169419 2 10644 9	N	9676	9774 0			156	
*04	174022 X	174022	-0-	-0-	-0-	6198 1 15 4	158441 2 9368 9	N	8516	8512 0			160	
*05	144722 X	144722	-0-	-0-	-0-	5312 1 8383 9	131027 2	N	7621	7617 0	10 8			154
06	150547 X	150547	-0-	-0-	-0-	5416 1 55 4	137119 2 7957 9	N	7234	7157 0			231	
-----														
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10879	PERF.10941	-		21064			
01	143710 X	143710	-0-	-0-	-0-	5534 1 14 4	132863 2 5299 9	Y	4817	4835 0			40	
02	150106 X	150106	-0-	-0-	-0-	5866 1 14 4	136728 2 7498 9	Y	6816	6792 0			64	
*03	155001 X	155001	-0-	-0-	-0-	5589 1 2 4	144288 2 5122 9	Y	4656	4688 0			32	
*04	103574 X	103574	-0-	-0-	-0-	3746 1 8 4	95820 2 4000 9	Y	3636	3630 0			38	
*05	72520 X	72520	-0-	-0-	-0-	2685 1 3639 9	66196 2	Y	3308	3310 0			36	
06	90652 X	90652	-0-	-0-	-0-	3306 1 32 4	83675 2 3639 9	Y	3308	3312 0			32	
-----														
HH SW 3			WELL #: 20HA		RRCID -> 285972	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9168	-		14224			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8903	-		19438			
01	35835 X	35835	-0-	-0-	-0-	433 1 45 4	32944 2 2413 9	N	2194	2204 0			19	
02	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	494 1 27 4	33191 2 2013 9	N	1830	1834 0			15	
*03	42496 X	42496	-0-	-0-	-0-	630 1 45 4	40449 2 1372 9	N	1247	1251 0			11	
*04	35599 X	35599	-0-	-0-	-0-	464 1 32 4	33462 2 1641 9	N	1492	1489 0			14	
05	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	439 1 35 4	31021 2 2163 9	N	1966	1960 0			20	
06	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	384 1 12 4	28579 2 1933 9	N	1757	1753 0			24	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	177767 X	177767	-0-	-0-	-0-	6882 1 17 4	165356 2 5512 9	N	5011	5108 0	77
02	116475 X	116475	-0-	-0-	-0-	4620 1 13 4	107803 2 4039 9	N	3672	3650 0	99
*03	85064 X	85064	-0-	-0-	-0-	3040 1 4 4	78470 2 3550 9	N	3227	3274 0	52
*04	99794 X	99794	-0-	-0-	-0-	3604 1 15 4	92195 2 3980 9	N	3618	3602 0	68
*05	204232 X	204232	-0-	-0-	-0-	7776 1 4628 9	191828 2	N	4207	4184 0	6 8 85
06	162517 X	162517	-0-	-0-	-0-	5990 1 63 4	151891 2 4573 9	N	4157	4109 0	133
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587			
01	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	487 1 52 4	37170 2 6716 9	N	6105	6111 0	53
02	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	523 1 29 4	35005 2 6591 9	N	5992	5995 0	50
*03	47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	655 1 46 4	42102 2 4907 9	N	4461	4472 0	39
*04	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	215 1 15 4	15499 2 2675 9	N	2432	2448 0	23
05	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	513 1 41 4	36191 2 4692 9	N	4265	4244 0	44
06	40815 X	40815	-0-	-0-	-0-	490 1 17 4	36482 2 3826 9	N	3478	3474 0	48
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879			
01	121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	4728 1 12 4	113508 2 3600 9	N	3273	3331 0	50
02	109499 X	109499	-0-	-0-	-0-	4330 1 8 4	101113 2 4048 9	N	3680	3631 0	99
*03	124786 X	124786	-0-	-0-	-0-	4500 1 1 4	116141 2 4144 9	N	3767	3805 0	61
*04	109518 X	109518	-0-	-0-	-0-	3979 1 8 4	101790 2 3741 9	N	3401	3398 0	64
*05	110284 X	110284	-0-	-0-	-0-	4181 1 3068 9	103035 2	N	2789	2793 0	4 8 56
06	88283 X	88283	-0-	-0-	-0-	3229 1 31 4	81675 2 3348 9	N	3044	3003 0	97
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412			
01	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	350 1 37 4	26685 2 3476 9	N	3160	3190 0	32
02	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	374 1 21 4	25216 2 3029 9	N	2754	2749 0	37
*03	26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	362 1 25 4	23216 2 3046 9	N	2769	2769 0	37
*04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	269 1 18 4	19389 2 2672 9	N	2429	2414 0	52
05	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	363 1 28 4	25658 2 2968 9	N	2698	2694 0	56
06	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	330 1 11 4	24582 2 2637 9	N	2397	2388 0	65

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0024WA		RRCID ->	286363	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8864 - 19651			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	234 1	17783 2	N	2220	2249	0				22
							24 4	2442 9								
02		25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	333 1	22362 2	N	2723	2709	0				36
							18 4	2995 9								
*03		25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	344 1	22037 2	N	2570	2572	0				34
							24 4	2827 9								
*04		19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	234 1	16914 2	N	1967	1959	0				42
							16 4	2164 9								
05		20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	258 1	18303 2	N	1972	1973	0				41
							20 4	2169 9								
06		21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	257 1	19130 2	N	2006	1992	0				55
							9 4	2207 9								
-----																
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0042WA		RRCID ->	286381	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	8996 - 19412			
01		27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	325 1	24683 2	N	1964	1978	0				17
							34 4	2160 9								
02		32684 X	32684	-0-	-0-	-0-	441 1	29554 2	N	2423	2420	0				20
							24 4	2665 9								
*03		42831 X	42831	-0-	-0-	-0-	604 1	38731 2	N	3138	3131	0				27
							44 4	3452 9								
*04		31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	399 1	28733 2	N	2200	2207	0				20
							26 4	2420 9								
05		31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	408 1	28693 2	N	2012	2011	0				21
							34 4	2213 9								
06		24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	299 1	22403 2	N	1986	1980	0				27
							9 4	2185 9								
-----																
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0034WA		RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9050 - 19511			
01		36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	458 1	34698 2	N	1202	1216	0				10
							48 4	1322 9								
02		30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	426 1	28609 2	N	1743	1738	0				15
							24 4	1917 9								
*03		32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	465 1	29821 2	N	2031	2028	0				18
							32 4	2234 9								
*04		29141 X	29141	-0-	-0-	-0-	375 1	26977 2	N	1604	1607	0				15
							25 4	1764 9								
05		33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	443 1	31173 2	N	1644	1642	0				17
							35 4	1808 9								
06		27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	346 1	25748 2	N	1299	1298	0				18
							12 4	1429 9								
-----																
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0026WD		RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10944 - 21163			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		138491 X	138491	-0-	-0-	-0-	5332 1	128106 2	Y	4580	4603 0		38
							15 4	5038 9					
02		110856 X	110856	-0-	-0-	-0-	4355 1	101547 2	Y	4496	4492 0		42
							8 4	4946 9					
*03		148879 X	148879	-0-	-0-	-0-	5298 1	136899 2	Y	6073	6073 0		42
							2 4	6680 9					
*04		145720 X	145720	-0-	-0-	-0-	5254 1	134332 2	Y	5564	5548 0		58
							14 4	6120 9					
*05		148475 X	148475	-0-	-0-	-0-	5552 1	136939 2	Y	5440	5438 0		60
							5984 9						
06		131925 X	131925	-0-	-0-	-0-	4793 1	121399 2	Y	5167	5177 0		50
							49 4	5684 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8780 - 19328		
-----													
01		30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	368 1	27989 2	N	1746	1757 0		15
							39 4	1921 9					
02		29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	409 1	27408 2	N	1574	1576 0		13
							22 4	1731 9					
*03		32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	471 1	30286 2	N	1378	1379 0		12
							33 4	1516 9					
*04		29846 X	29846	-0-	-0-	-0-	383 1	27812 2	N	1478	1476 0		14
							25 4	1626 9					
05		29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	382 1	26885 2	N	1553	1551 0		16
							30 4	1708 9					
06		28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	353 1	26083 2	N	1574	1568 0		22
							12 4	1731 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437		
-----													
01		39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	476 1	36186 2	N	2370	2383 0		20
							50 4	2607 9					
02		36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	497 1	33367 2	N	2708	2705 0		23
							27 4	2979 9					
*03		40110 X	40110	-0-	-0-	-0-	567 1	36357 2	N	2860	2858 0		25
							40 4	3146 9					
*04		33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	421 1	30347 2	N	2304	2308 0		21
							29 4	2534 9					
05		33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	428 1	30233 2	N	2511	2506 0		26
							35 4	2762 9					
06		31274 X	31274	-0-	-0-	-0-	380 1	28322 2	N	2327	2321 0		32
							12 4	2560 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368		
-----													
01		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	88 1	6669 2	N	2072	2095 0		18
							9 4	2279 9					
02		25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	328 1	22063 2	N	2990	2983 0		25
							18 4	3289 9					
*03		30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	416 1	26595 2	N	3224	3221 0		28
							29 4	3546 9					
*04		30349 X	30349	-0-	-0-	-0-	357 1	25725 2	N	3857	3849 0		36
							24 4	4243 9					
05		32311 X	32311	-0-	-0-	-0-	360 1	25500 2	N	5839	5815 0		60
							28 4	6423 9					
06		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	118 1	8825 2	N	1614	1652 0		22
							4 4	1775 9					



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	159433 X	159433	-0-	-0-	-0-	6077	1	145786	2	Y	6867	6888	0			57
						16	4	7554	9							
02	151549 X	151549	-0-	-0-	-0-	5950	1	138802	2	Y	6167	6166	0			58
						13	4	6784	9							
*03	158306 X	158306	-0-	-0-	-0-	5652	1	145961	2	Y	6084	6100	0			42
						1	4	6692	9							
*04	140578 X	140578	-0-	-0-	-0-	5070	1	129649	2	Y	5316	5303	0			55
						11	4	5848	9							
*05	150280 X	150280	-0-	-0-	-0-	5656	1	139354	2	Y	4791	4793	0			53
						5270	9									
06	135619 X	135619	-0-	-0-	-0-	4942	1	125129	2	Y	4994	4998	0			49
						55	4	5493	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

01	70219 X	70219	-0-	-0-	-0-	2529	1	60633	2	Y	6411	6429	0			53
						5	4	7052	9							
02	70420 X	70420	-0-	-0-	-0-	2624	1	61202	2	Y	5990	5987	0			56
						5	4	6589	9							
*03	67569 X	67569	-0-	-0-	-0-	2279	1	58845	2	Y	5859	5875	0			40
						6445	9									
*04	62047 X	62047	-0-	-0-	-0-	2142	1	54664	2	Y	4760	4750	0			50
						5	4	5236	9							
*05	65342 X	65342	-0-	-0-	-0-	2341	1	57803	2	Y	4725	4723	0			52
						5198	9									
06	49453 X	49453	-0-	-0-	-0-	1725	1	43655	2	Y	3687	3703	0			36
						17	4	4056	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

01	132643 X	132643	-0-	-0-	-0-	5019	1	120458	2	Y	6504	6496	0			54
						12	4	7154	9							
02	123648 X	123648	-0-	-0-	-0-	4796	1	111999	2	Y	6222	6217	0			59
						9	4	6844	9							
*03	123544 X	123544	-0-	-0-	-0-	4369	1	112964	2	Y	5645	5665	0			39
						1	4	6210	9							
*04	115023 X	115023	-0-	-0-	-0-	4129	1	105598	2	Y	4807	4796	0			50
						8	4	5288	9							
*05	113228 X	113228	-0-	-0-	-0-	4217	1	104087	2	Y	4476	4477	0			49
						4924	9									
06	85675 X	85675	-0-	-0-	-0-	3063	1	77561	2	Y	4566	4570	0			45
						28	4	5023	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659		PERF.11233 - 20825		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	118001 X	118001	-0-	-0-	-0-	4520 1	108564 2	N	4458	4536 0		69
						13 4	4904 9					
02	109158 X	109158	-0-	-0-	-0-	4296 1	100151 2	N	4270	4224 0		115
						14 4	4697 9					
*03	109251 X	109251	-0-	-0-	-0-	3903 1	100817 2	N	4115	4164 0		66
						4 4	4527 9					
*04	99444 X	99444	-0-	-0-	-0-	3586 1	91617 2	N	3848	3842 0		72
						8 4	4233 9					
*05	132198 X	132198	-0-	-0-	-0-	4997 1	123145 2	N	3687	3679 0	5 8	75
						4056 9						
06	111966 X	111966	-0-	-0-	-0-	4119 1	104304 2	N	3180	3153 0		102
						45 4	3498 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10626 - 20899		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215		
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	74 1	5601 2	N	1384	1387 0		12
						8 4	1522 9					
02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	91 1	6052 2	N	1577	1576 0		13
						5 4	1735 9					
*03	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	313 1	20108 2	N	3822	3802 0		33
						22 4	4204 9					
*04	33356 X	33356	-0-	-0-	-0-	400 1	28791 2	N	3762	3760 0		35
						27 4	4138 9					
05	43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	551 1	38847 2	N	3770	3766 0		39
						43 4	4147 9					
06	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	143 1	10792 2	N	1341	1362 0		18
						5 4	1475 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902		
01	99005 X	99005	-0-	-0-	-0-	3704 1	88968 2	Y	5748	5757 0		48
						10 4	6323 9					
02	104066 X	104066	-0-	-0-	-0-	4035 1	94202 2	Y	5289	5287 0		50
						11 4	5818 9					
*03	103149 X	103149	-0-	-0-	-0-	3684 1	95021 2	Y	4039	4061 0		28
						1 4	4443 9					
*04	96926 X	96926	-0-	-0-	-0-	3507 1	89674 2	Y	3397	3390 0		35
						8 4	3737 9					
*05	103487 X	103487	-0-	-0-	-0-	3874 1	95530 2	Y	3712	3706 0		41
						4083 9						
06	91019 X	91019	-0-	-0-	-0-	3304 1	83741 2	Y	3584	3590 0		35
						32 4	3942 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

01	93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	3495	1	84042	2	Y	5648	5653	0			47
						9	4	6213	9							
02	96109 X	96109	-0-	-0-	-0-	3715	1	86667	2	Y	5196	5194	0			49
						11	4	5716	9							
*03	97550 X	97550	-0-	-0-	-0-	3427	1	88510	2	Y	5103	5117	0			35
						5613	9									
*04	86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	3080	1	78820	2	Y	4311	4301	0			45
						6	4	4742	9							
*05	81116 X	81116	-0-	-0-	-0-	3000	1	73945	2	Y	3792	3795	0			42
						4171	9									
06	71249 X	71249	-0-	-0-	-0-	2554	1	64707	2	Y	3602	3609	0			35
						26	4	3962	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	65	1	1609	2	Y	224	230	0			3
						246	9									
02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	89	1	2063	2	Y	63	65	0			1
						69	9									
*03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	1806	2	Y	81	81	0			1
						89	9									
*04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	136	1	3510	2	Y	45	45	0			1
						50	9									
*05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	287	1	7047	2	Y	103	102	0			2
						113	9									
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	84	84	0			2

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

01	98607 X	98607	-0-	-0-	-0-	3771	1	90535	2	N	3902	3976	0			60
						9	4	4292	9							
02	92603 X	92603	-0-	-0-	-0-	3611	1	84253	2	N	4301	4245	0			116
						8	4	4731	9							
*03	81276 X	81276	-0-	-0-	-0-	2855	1	73788	2	N	4212	4260	0			68
						4633	9									
*04	78784 X	78784	-0-	-0-	-0-	2818	1	72044	2	N	3561	3562	0			67
						5	4	3917	9							
*05	112331 X	112331	-0-	-0-	-0-	4232	1	104401	2	N	3362	3356	0	5	8	68
						3698	9									
06	84001 X	84001	-0-	-0-	-0-	3071	1	77727	2	N	2884	2860	0			92
						31	4	3172	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HAY ARIA 03/46																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21																	
WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047																	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21																	
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930																	
01	114028	X	114028	-0-	-0-	-0-		4340	1	104276	2	Y	4908	4916	0		41
								13	4	5399	9						
02	104330	X	104330	-0-	-0-	-0-		4079	1	95209	2	Y	4573	4571	0		43
								12	4	5030	9						
*03	103407	X	103407	-0-	-0-	-0-		3686	1	95213	2	Y	4095	4110	0		28
								3	4	4505	9						
*04	90412	X	90412	-0-	-0-	-0-		3251	1	83141	2	Y	3647	3637	0		38
								8	4	4012	9						
*05	87988	X	87988	-0-	-0-	-0-		3283	1	80907	2	Y	3453	3453	0		38
								3798	9								
06	80973	X	80973	-0-	-0-	-0-		2935	1	74338	2	Y	3334	3339	0		33
								33	4	3667	9						

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239																	
01	49088	X	49088	-0-	-0-	-0-		602	1	45760	2	N	2421	2429	0		56
								63	4	2663	9						
02	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-		569	1	38243	2	N	3741	3744	0		53
								32	4	4115	9						
*03	42382	X	42382	-0-	-0-	-0-		611	1	39266	2	N	2238	2257	0		34
								43	4	2462	9						
*04	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-		410	1	29612	2	N	2249	2239	0		44
								28	4	2474	9						
05	45773	X	45773	-0-	-0-	-0-		577	1	40699	2	N	4047	3996	0		95
								45	4	4452	9						
06	33146	X	33146	-0-	-0-	-0-		380	1	28334	2	N	4018	4009	0		104
								12	4	4420	9						

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985																	
01	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-		377	1	28719	2	N	2329	2339	0		54
								40	4	2562	9						
02	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-		531	1	35641	2	N	1954	1980	0		28
								30	4	2149	9						
*03	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-		654	1	41945	2	N	2104	2100	0		32
								47	4	2314	9						
*04	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-		538	1	38794	2	N	1997	1990	0		39
								38	4	2197	9						
05	38677	X	38677	-0-	-0-	-0-		508	1	35838	2	N	2083	2073	0		49
								40	4	2291	9						
06	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-		357	1	26622	2	N	1959	1957	0		51
								12	4	2155	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	389 1	29600 2	2758 9	N	2507	2516 0		58
02	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	400 1	26834 2	2694 9	N	2449	2472 0		35
*03	34487 X	34487	-0-	-0-	-0-	484 1	31121 2	2848 9	N	2589	2584 0		40
*04	28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	359 1	25987 2	2182 9	N	1984	1985 0		39
05	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	439 1	30962 2	2368 9	N	2153	2142 0		50
06	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	320 1	23897 2	1657 9	N	1506	1517 0		39

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

01	69147 X	69147	-0-	-0-	-0-	845 1	64277 2	3936 9	N	3578	3586 0		82
02	76746 X	76746	-0-	-0-	-0-	1073 1	72230 2	3383 9	N	3075	3113 0		44
*03	62793 X	62793	-0-	-0-	-0-	908 1	58332 2	3489 9	N	3172	3167 0		49
*04	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	739 1	53263 2	3003 9	N	2730	2725 0		54
05	62353 X	62353	-0-	-0-	-0-	830 1	58497 2	2960 9	N	2691	2682 0		63
06	47425 X	47425	-0-	-0-	-0-	594 1	44259 2	2552 9	N	2320	2323 0		60

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

01	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	447 1	33933 2	3212 9	N	2920	2932 0		67
02	45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	632 1	42430 2	2521 9	N	2292	2326 0		33
*03	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	753 1	48332 2	1843 9	N	1675	1682 0		26
*04	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	432 1	31165 2	1284 9	N	1167	1170 0		23
05	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	445 1	31254 2	923 9	N	839	842 0		20
06	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	417 1	31104 2	388 9	N	353	364 0		9

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	657 1	49889 2	9	N	3244	3240	0		75
							69 4	3568 9							
02		48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	655 1	43881 2	9	N	3316	3344	0		47
							36 4	3648 9							
*03		48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	645 1	41482 2	9	N	5395	5359	0		83
							47 4	5935 9							
*04		38479 X	38479	-0-	-0-	-0-	446 1	32216 2	9	N	5261	5241	0		103
							30 4	5787 9							
05		41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	525 1	37010 2	9	N	3408	3431	0		80
							42 4	3749 9							
06		34775 X	34775	-0-	-0-	-0-	372 1	27707 2	9	N	6076	5998	0		158
							12 4	6684 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842				
01		50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	625 1	47467 2	9	Y	2021	2022	0		9
							65 4	2223 9							
02		47531 X	47531	-0-	-0-	-0-	668 1	44780 2	9	Y	1860	1858	0		11
							37 4	2046 9							
*03		57436 X	57436	-0-	-0-	-0-	843 1	54248 2	9	Y	2077	2080	0		8
							60 4	2285 9							
*04		50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	670 1	48369 2	9	Y	1629	1632	0		5
							47 4	1792 9							
05		68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	938 1	66151 2	9	Y	1535	1535	0		5
							74 4	1689 9							
06		53714 X	53714	-0-	-0-	-0-	690 1	51430 2	9	Y	1428	1425	0		8
							23 4	1571 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207				
01		34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	416 1	31499 2	9	N	2734	2756	0		27
							44 4	3007 9							
02		30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	410 1	27483 2	9	N	2482	2476	0		33
							22 4	2730 9							
*03		33453 X	33453	-0-	-0-	-0-	470 1	30224 2	9	N	2479	2479	0		33
							32 4	2727 9							
*04		28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	359 1	25927 2	9	N	2101	2089	0		45
							24 4	2311 9							
05		26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	336 1	23669 2	9	N	1836	1843	0		38
							27 4	2020 9							
06		27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	331 1	24687 2	9	N	1870	1857	0		51
							11 4	2057 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407				
01		34815 X	34815	-0-	-0-	-0-	418 1	31819 2	9	N	2304	2324	0		23
							44 4	2534 9							
02		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	378 1	25494 2	9	N	2009	2005	0		27
							21 4	2210 9							
*03		29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	412 1	26497 2	9	N	2159	2157	0		29
							29 4	2375 9							
*04		24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	306 1	22160 2	9	N	1663	1656	0		36
							21 4	1829 9							
05		25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	325 1	22898 2	9	N	1635	1637	0		34
							27 4	1799 9							
06		22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	278 1	20778 2	9	N	1494	1487	0		41
							9 4	1643 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490	- 19276				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	408 1 43 4	30993 2 2486 9	N	2260	2286 0	23		
02	39691 X	39691	-0-	-0-	-0-	540 1 30 4	36250 2 2871 9	N	2610	2598 0	35		
*03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	585 1 41 4	37650 2 2750 9	N	2500	2501 0	34		
*04	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	509 1 35 4	36691 2 2369 9	N	2154	2142 0	46		
05	38379 X	38379	-0-	-0-	-0-	505 1 40 4	35543 2 2291 9	N	2083	2085 0	44		
06	29211 X	29211	-0-	-0-	-0-	360 1 12 4	26867 2 1972 9	N	1793	1788 0	49		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 8258	PERF. 8763	- 19618				
01	67910 X	67910	-0-	-0-	-0-	841 1 88 4	63772 2 3209 9	Y	2917	2914 0	13		
02	95024 X	95024	-0-	-0-	-0-	1353 1 75 4	90880 2 2716 9	Y	2469	2468 0	14		
*03	42697 X	42697	-0-	-0-	-0-	608 1 43 4	39167 2 2879 9	Y	2617	2620 0	11		
*04	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-	611 1 43 4	43942 2 2176 9	Y	1978	1982 0	7		
05	56488 X	56488	-0-	-0-	-0-	760 1 61 4	53491 2 2176 9	Y	1978	1979 0	6		
06	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	563 1 19 4	41984 2 1774 9	Y	1613	1610 0	9		
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9732	- 19557				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 8500	- 19367				
01	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	403 1 43 4	30682 2 2776 9	Y	2524	2525 0	11		
02	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	458 1 26 4	30755 2 2478 9	Y	2253	2251 0	13		
*03	44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	634 1 46 4	40807 2 3056 9	Y	2778	2780 0	11		
*04	47726 X	47726	-0-	-0-	-0-	586 1 41 4	42347 2 4752 9	Y	4320	4317 0	14		
05	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	495 1 39 4	35034 2 3045 9	Y	2768	2773 0	9		
06	37560 X	37560	-0-	-0-	-0-	457 1 14 4	34080 2 3009 9	Y	2735	2728 0	16		

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698			COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	324 1	24594 2	N	2034	2050 0		20
							34 4	2237 9					
02		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	341 1	23031 2	N	1939	1933 0		26
							19 4	2133 9					
*03		26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	375 1	24055 2	N	1863	1864 0		25
							26 4	2049 9					
*04		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	216 1	15577 2	N	980	984 0		21
							15 4	1078 9					
05		19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	249 1	17550 2	N	1199	1195 0		25
							18 4	1319 9					
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	53 1	4081 2	N	1072	1068 0		29
							1179 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727			COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507		
-----													
01		43462 X	27679	-0-	-15783	-0-	325 1	24657 2	Y	2421	2426 0		11
							34 4	2663 9					
02		40658 X	30645	-0-	-10013	-0-	403 1	27139 2	Y	2801	2796 0		16
							22 4	3081 9					
*03		43462 X	40640	-0-	-2822	-0-	560 1	35925 2	Y	3743	3744 0		15
							38 4	4117 9					
*04		50503 X	50503	-0-	-0-	-0-	657 1	47382 2	Y	2199	2207 0		7
							45 4	2419 9					
05		48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	640 1	45137 2	Y	1982	1983 0		6
							51 4	2180 9					
06		40140 X	39507	-0-	-633	-0-	502 1	37332 2	Y	1506	1503 0		9
							16 4	1657 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178		
-----													
01		42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	516 1	39147 2	N	2678	2697 0		27
							54 4	2946 9					
02		36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	501 1	33483 2	N	2403	2398 0		32
							28 4	2643 9					
*03		39726 X	39726	-0-	-0-	-0-	567 1	36377 2	N	2494	2493 0		33
							39 4	2743 9					
*04		31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	406 1	29380 2	N	1607	1605 0		35
							27 4	1768 9					
05		32442 X	32442	-0-	-0-	-0-	424 1	29939 2	N	1858	1854 0		39
							35 4	2044 9					
06		27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	331 1	24682 2	N	1943	1929 0		53
							12 4	2137 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741			COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281		
-----													
01		48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	586 1	44552 2	N	2709	2731 0		27
							61 4	2980 9					
02		43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	594 1	39971 2	N	2507	2500 0		34
							33 4	2758 9					
*03		45425 X	45425	-0-	-0-	-0-	654 1	41987 2	N	2488	2489 0		33
							47 4	2737 9					
*04		40953 X	40953	-0-	-0-	-0-	526 1	38096 2	N	2086	2074 0		45
							36 4	2295 9					
05		42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	565 1	39849 2	N	2142	2142 0		45
							44 4	2356 9					
06		39477 X	39477	-0-	-0-	-0-	493 1	36674 2	N	2086	2074 0		57
							15 4	2295 9					



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	39720 X	39720	-0-	-0-	-0-	474	1	35936	2	N	2964	2971	0	30
						50	4	3260	9					
02	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	466	1	31305	2	N	2499	2496	0	33
						26	4	2749	9					
*03	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	565	1	36226	2	N	2759	2755	0	37
						39	4	3035	9					
*04	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	471	1	33960	2	N	2244	2233	0	48
						34	4	2468	9					
05	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	403	1	28397	2	N	1815	1825	0	38
						33	4	1997	9					
06	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	365	1	27127	2	N	2558	2526	0	70
						12	4	2814	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911			
01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	464	1	35344	2	N	3117	3124	0	72
						49	4	3429	9					
02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	84	1	5589	2	N	946	1005	0	13
						5	4	1041	9					
*03	34468 X	34468	-0-	-0-	-0-	482	1	30939	2	N	2739	2710	0	42
						34	4	3013	9					
*04	33189 X	33189	-0-	-0-	-0-	415	1	29967	2	N	2526	2518	0	50
						28	4	2779	9					
05	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	449	1	31614	2	N	2334	2329	0	55
						35	4	2567	9					
06	39469 X	39469	-0-	-0-	-0-	491	1	36538	2	N	2204	2202	0	57
						16	4	2424	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379			
01	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	369	1	28066	2	N	2202	2220	0	22
						40	4	2422	9					
02	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	406	1	27147	2	N	2150	2143	0	29
						23	4	2365	9					
*03	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	411	1	26447	2	N	2006	2008	0	27
						31	4	2207	9					
*04	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	341	1	24573	2	N	1590	1583	0	34
						25	4	1749	9					
05	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	342	1	24158	2	N	1564	1565	0	33
						28	4	1720	9					
06	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	279	1	20768	2	N	1530	1521	0	42
						11	4	1683	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773			
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	57	1	4422	2	N	1013	1014	0	23
						6	4	1114	9					
02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	160	1	10789	2	N	1988	1983	0	28
						9	4	2187	9					
*03	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	411	1	26454	2	N	5030	4981	0	77
						28	4	5533	9					
*04	42124 X	42124	-0-	-0-	-0-	528	1	38116	2	N	3130	3146	0	61
						37	4	3443	9					
05	36769 X	36769	-0-	-0-	-0-	459	1	32493	2	N	3437	3417	0	81
						36	4	3781	9					
06	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	433	1	32384	2	N	1948	1978	0	51
						15	4	2143	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8688	-		19195				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	503 1	38274 2	2	N	2845	2852	0		65
							53 4	3130 9							
02		36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	499 1	33416 2	2	N	2664	2691	0		38
							27 4	2930 9							
*03		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	486 1	31377 2	2	N	2369	2371	0		36
							36 4	2606 9							
*04		30654 X	30654	-0-	-0-	-0-	387 1	27912 2	2	N	2117	2111	0		42
							26 4	2329 9							
05		29883 X	29883	-0-	-0-	-0-	385 1	27182 2	2	N	2077	2070	0		49
							31 4	2285 9							
06		27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	332 1	24737 2	2	N	1788	1791	0		46
							13 4	1967 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974	COMPL. DATE 04/07/2020	TOTAL DEPTH 8253	PERF. 8402	-		19273				
01		62157 X	62157	-0-	-0-	-0-	759 1	57721 2	2	N	3270	3297	0		33
							80 4	3597 9							
02		55644 X	55644	-0-	-0-	-0-	769 1	51623 2	2	N	2916	2910	0		39
							44 4	3208 9							
*03		55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	802 1	51613 2	2	N	2910	2910	0		39
							57 4	3201 9							
*04		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	86 1	6032 2	2	N	911	930	0		20
							6 4	1002 9							
05		21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	279 1	19708 2	2	N	1369	1360	0		29
							22 4	1506 9							
06		21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	266 1	19795 2	2	N	1227	1223	0		33
							9 4	1350 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979	COMPL. DATE 04/07/2020	TOTAL DEPTH 8397	PERF. 8462	-		19344				
01		44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	538 1	40840 2	2	N	2640	2661	0		26
							57 4	2904 9							
02		43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	595 1	39987 2	2	N	2352	2347	0		31
							33 4	2587 9							
*03		43060 X	43060	-0-	-0-	-0-	618 1	39747 2	2	N	2409	2408	0		32
							45 4	2650 9							
*04		52581 X	52581	-0-	-0-	-0-	686 1	49499 2	2	N	2135	2121	0		46
							47 4	2349 9							
05		41757 X	41757	-0-	-0-	-0-	552 1	38893 2	2	N	2062	2065	0		43
							44 4	2268 9							
06		39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	494 1	36884 2	2	N	2183	2167	0		59
							16 4	2401 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980	COMPL. DATE 12/10/2019	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 8825	-		18998				
01		33021 X	33021	-0-	-0-	-0-	401 1	30412 2	2	N	1969	1979	0		45
							42 4	2166 9							
02		27410 X	27410	-0-	-0-	-0-	373 1	25122 2	2	N	1722	1742	0		25
							21 4	1894 9							
*03		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	431 1	27694 2	2	N	1724	1723	0		26
							30 4	1896 9							
*04		21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	275 1	19832 2	2	N	1228	1230	0		24
							19 4	1351 9							
05		20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	273 1	19212 2	2	N	1340	1333	0		31
							21 4	1474 9							
06		24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	303 1	22638 2	2	N	1535	1526	0		40
							9 4	1689 9							



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039			COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		70463 X	59040	-0-	-11423	-0-	699 1	52980 2	Y	4806	4812 0				21
							74 4	5287 9							
02		65917 X	44020	-0-	-21897	-0-	581 1	38995 2	Y	4011	4009 0				23
							32 4	4412 9							
*03		70463 X	51438	-0-	-19025	-0-	721 1	46316 2	Y	3954	3961 0				16
							52 4	4349 9							
*04		64650 X	53580	-0-	-11070	-0-	679 1	48974 2	Y	3526	3530 0				12
							48 4	3879 9							
05		60760 X	42122	-0-	-18638	-0-	540 1	38070 2	Y	3154	3156 0				10
							43 4	3469 9							
06		57150 X	30536	-0-	-26614	-0-	366 1	27266 2	Y	2629	2624 0				15
							12 4	2892 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469				
01		42438 X	42438	-0-	-0-	-0-	510 1	38890 2	N	2713	2732 0				23
							54 4	2984 9							
02		43177 X	43177	-0-	-0-	-0-	583 1	39104 2	N	3144	3141 0				26
							32 4	3458 9							
*03		45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	643 1	41320 2	N	3265	3263 0				28
							45 4	3592 9							
*04		40528 X	40528	-0-	-0-	-0-	512 1	36926 2	N	2777	2779 0				26
							35 4	3055 9							
05		42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	547 1	38656 2	N	2622	2621 0				27
							43 4	2884 9							
06		40206 X	40206	-0-	-0-	-0-	497 1	37116 2	N	2342	2337 0				32
							17 4	2576 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051			COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677				
01		47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	579 1	44028 2	N	2361	2345 0				54
							61 4	2597 9							
02		39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	554 1	37218 2	N	1767	1796 0				25
							30 4	1944 9							
*03		42927 X	42927	-0-	-0-	-0-	630 1	40568 2	N	1533	1534 0				24
							43 4	1686 9							
*04		44380 X	44380	-0-	-0-	-0-	551 1	39790 2	N	3636	3589 0				71
							39 4	4000 9							
05		44479 X	44479	-0-	-0-	-0-	552 1	38929 2	N	4504	4469 0				106
							44 4	4954 9							
06		28297 X	28297	-0-	-0-	-0-	344 1	25674 2	N	2061	2113 0				54
							12 4	2267 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177				
01		48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	586 1	44466 2	N	2878	2858 0				25
							61 4	3166 9							
02		57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	795 1	53422 2	N	2898	2899 0				24
							44 4	3188 9							
*03		41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	604 1	38757 2	N	2188	2193 0				19
							44 4	2407 9							
*04		29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	386 1	27970 2	N	1249	1256 0				12
							25 4	1374 9							
05		31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	400 1	28297 2	N	2698	2682 0				28
							33 4	2968 9							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 0				-0-

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		44528 X	44528	-0-	-0-	-0-	530	1	40240	2	N	3365	3358	0	29
							56	4	3702	9					
02		42316 X	42316	-0-	-0-	-0-	560	1	37602	2	N	3748	3746	0	31
							31	4	4123	9					
*03		38357 X	38357	-0-	-0-	-0-	527	1	33865	2	N	3571	3571	0	31
							37	4	3928	9					
*04		40763 X	40763	-0-	-0-	-0-	512	1	36970	2	N	2951	2955	0	27
							35	4	3246	9					
05		44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	584	1	41166	2	N	2816	2814	0	29
							46	4	3098	9					
06		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	206	1	15381	2	N	1325	1336	0	18
							8	4	1458	9					
-----															
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627	- 19611						
01		31217 X	31188	-0-	-29	-0-	365	1	27706	2	Y	2799	2802	0	12
							38	4	3079	9					
02		29203 X	28602	-0-	-601	-0-	364	1	24439	2	Y	3435	3427	0	20
							20	4	3779	9					
*03		33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	465	1	29808	2	Y	3067	3075	0	12
							32	4	3374	9					
*04		30540 X	24434	-0-	-6106	-0-	301	1	21670	2	Y	2221	2226	0	7
							20	4	2443	9					
05		31558 X	27660	-0-	-3898	-0-	347	1	24456	2	Y	2572	2571	0	8
							28	4	2829	9					
06		33180 X	26387	-0-	-6793	-0-	318	1	23599	2	Y	2236	2231	0	13
							10	4	2460	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198						
01		85721 X	85721	-0-	-0-	-0-	1041	1	79189	2	Y	4892	4895	0	22
							110	4	5381	9					
02		73743 X	73743	-0-	-0-	-0-	1014	1	67999	2	Y	4249	4247	0	24
							56	4	4674	9					
*03		82675 X	82675	-0-	-0-	-0-	1188	1	76265	2	Y	4672	4677	0	19
							83	4	5139	9					
*04		85942 X	85942	-0-	-0-	-0-	1076	1	77640	2	Y	6501	6498	0	22
							75	4	7151	9					
05		70313 X	70313	-0-	-0-	-0-	923	1	65099	2	Y	3834	3844	0	12
							74	4	4217	9					
06		50520 X	36862	-0-	-13658	-0-	466	1	34674	2	Y	1552	1555	0	9
							15	4	1707	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

01	64728	X	52756	-0-	-11972	-0-	630	1	47777	2	Y	3894	3898	0					17
							66	4	4283	9									
02	60552	X	45967	-0-	-14585	-0-	620	1	41577	2	Y	3396	3394	0					19
							34	4	3736	9									
*03	64728	X	39613	-0-	-25115	-0-	562	1	36072	2	Y	2674	2682	0					11
							38	4	2941	9									
*04	62640	X	57998	-0-	-4642	-0-	755	1	54455	2	Y	2487	2490	0					8
							52	4	2736	9									
05	78890	X	78890	-0-	-0-	-0-	1056	1	74547	2	Y	2911	2910	0					9
							85	4	3202	9									
06	77630	X	77630	-0-	-0-	-0-	987	1	73474	2	Y	2850	2842	0					17
							34	4	3135	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO				-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0114WA	RRCID ->	288312	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8654 - 19630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		92468 X	92468	-0-	-0-	-0-	1142	1	86910	2	Y	3905	3909 0	17
							120	4	4296	9				
02		93711 X	93711	-0-	-0-	-0-	1312	1	88183	2	Y	3765	3760 0	22
							74	4	4142	9				
*03		117827 X	117827	-0-	-0-	-0-	1732	1	111203	2	Y	4336	4341 0	17
							122	4	4770	9				
*04		76495 X	76495	-0-	-0-	-0-	1030	1	74287	2	Y	1006	1020 0	3
							71	4	1107	9				
05		73179 X	73179	-0-	-0-	-0-	979	1	69014	2	Y	2825	2819 0	9
							78	4	3108	9				
06		53612 X	53612	-0-	-0-	-0-	678	1	50570	2	Y	2128	2125 0	12
							23	4	2341	9				
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0091WA	RRCID ->	288313	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8342 - 19203	
-----														
01		17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	196	1	14949	2	N	2116	2136 0	21
							21	4	2328	9				
02		23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	303	1	20373	2	N	2863	2846 0	38
							17	4	3149	9				
*03		28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	388	1	24772	2	N	3305	3299 0	44
							26	4	3636	9				
*04		24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	301	1	21584	2	N	2728	2713 0	59
							20	4	3001	9				
05		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	392	1	27630	2	N	3172	3165 0	66
							32	4	3489	9				
06		30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	370	1	27506	2	N	2654	2648 0	72
							13	4	2919	9				
-----														
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0023WA	RRCID ->	288315	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9699 - 20005	
-----														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0092WA	RRCID ->	288411	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8691 - 19551	
-----														
01		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	112	1	8412	2	N	965	972 0	10
							11	4	1062	9				
02		20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	262	1	17663	2	N	2702	2676 0	36
							14	4	2972	9				
*03		27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	375	1	24074	2	N	3107	3101 0	42
							26	4	3418	9				
*04		27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	337	1	24391	2	N	2520	2508 0	54
							23	4	2772	9				
05		26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	339	1	23940	2	N	2365	2370 0	49
							27	4	2602	9				
06		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	283	1	21094	2	N	1846	1845 0	50
							9	4	2031	9				

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	332	1	25320	2	N	3546	3577	0	35
							35	4	3901	9					
02		30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	388	1	25952	2	N	3469	3458	0	46
							22	4	3816	9					
*03		40908 X	40908	-0-	-0-	-0-	564	1	36182	2	N	3747	3743	0	50
							40	4	4122	9					
*04		38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	486	1	35000	2	N	2991	2977	0	64
							34	4	3290	9					
05		42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	549	1	38699	2	N	2788	2794	0	58
							43	4	3067	9					
06		41081 X	41081	-0-	-0-	-0-	506	1	37571	2	N	2715	2699	0	74
							17	4	2987	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477															
01		30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	370	1	28056	2	N	2216	2244	0	22
							39	4	2438	9					
02		31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	418	1	28181	2	N	2325	2316	0	31
							23	4	2558	9					
*03		34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	493	1	31598	2	N	2332	2332	0	31
							36	4	2565	9					
*04		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	377	1	27160	2	N	1841	1832	0	40
							26	4	2025	9					
05		31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	409	1	28768	2	N	1639	1645	0	34
							34	4	1803	9					
06		35404 X	35404	-0-	-0-	-0-	437	1	32640	2	N	2103	2080	0	57
							14	4	2313	9					
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175															
01		71982 X	57998	-0-	-13984	-0-	2601	1	54218	2	N	1068	1060	0	46
							4	4	1175	9					
02		63075 X	52078	-0-	-10997	-0-	2291	1	48790	2	N	902	906	0	42
							5	4	992	9					
03		62465 X	31799	-0-	-30666	-0-	1692	1	29389	2	N	653	654	0	41
							718	9							
04		56130 X	23146	-0-	-32984	-0-	1173	1	21095	2	N	781	807	0	15
							19	4	859	9					
*05		58001 X	1447	-0-	-56554	-0-	55	1	1362	2	N	20	35	0	-0-
							8	4	22	9					
06		56130 X	-0-	-0-	-56130	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660															
01		116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	1489	1	113088	2	Y	1676	1679	0	9
							157	4	1844	9					
02		92901 X	92901	-0-	-0-	-0-	1349	1	90621	2	Y	778	782	0	5
							75	4	856	9					
*03		87140 X	87140	-0-	-0-	-0-	1334	1	85580	2	Y	121	125	0	1
							93	4	133	9					
*04		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	391	1	28317	2	Y	356	354	0	3
							26	4	392	9					
05		52712 X	52712	-0-	-0-	-0-	726	1	51083	2	Y	768	762	0	9
							58	4	845	9					
06		97881 X	97881	-0-	-0-	-0-	1281	1	95435	2	Y	1021	1017	0	13
							42	4	1123	9					



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 9662 - 14701					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14601 X	2616	-0-	-11985	-0-	37 1 1752 9	827 2	Y	1593	1603 0	23		
02	13659 X	3256	-0-	-10403	-0-	85 1 1161 9	2010 2	Y	1055	1061 0	17		
*03	6634 X	5178	-0-	-1456	-0-	80 1 3035 9	2063 2	Y	2759	2720 0	47	9 8	
*04	3870 X	2085	-0-	-1785	-0-	38 1 1110 9	937 2	Y	1009	1037 0	19		
*05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	181 1 458 9	4459 2	Y	416	427 0	8		
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	93	99 0	2		
-----													
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 9640 - 14537					
01	34937 X	23117	-0-	-11820	-0-	854 1 3 4	20527 2	Y	1575	1582 0	23		
02	32683 X	19625	-0-	-13058	-0-	742 1 2 4	17238 2	Y	1494	1493 0	24		
*03	34937 X	19538	-0-	-15399	-0-	663 1 1707 9	17168 2	Y	1552	1544 0	27	5 8	
*04	22620 X	20109	-0-	-2511	-0-	694 1 2 4	17674 2	Y	1581	1578 0	30		
*05	23374 X	22627	-0-	-747	-0-	819 1 1602 9	20206 2	Y	1456	1459 0	27		
06	22380 X	16479	-0-	-5901	-0-	559 1 6 4	14194 2	Y	1564	1555 0	36		
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7522	PERF. 7976 - 18893					
01	61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	2745 1 4 4	57226 2	N	1765	1754 0	76		
02	51765 X	51134	-0-	-631	-0-	2229 1 5 4	47479 2	N	1292	1308 0	60		
03	59396 X	38306	-0-	-21090	-0-	2031 1 985 9	35290 2	N	895	899 0	56		
04	60641 X	60641	-0-	-0-	-0-	3099 1 50 4	55735 2	N	1597	1622 0	31		
*05	61907 X	4082	-0-	-57825	-0-	151 1 24 4	3855 2	N	47	78 0	-0-		
06	59910 X	-0-	-0-	-59910	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 8364 - 19195					
01	76261 X	76261	-0-	-0-	-0-	959 1 101 4	72945 2	Y	2051	2058 0	11		
02	68792 X	68792	-0-	-0-	-0-	978 1 55 4	65802 2	Y	1779	1779 0	11		
*03	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	1055 1 75 4	67837 2	Y	1824	1824 0	11		
*04	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	907 1 62 4	65530 2	Y	1360	1361 0	10		
05	59142 X	59142	-0-	-0-	-0-	805 1 66 4	56852 2	Y	1290	1285 0	15		
06	54450 X	11594	-0-	-42856	-0-	150 1 5 4	11270 2	Y	154	167 0	2		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9664 - 14708
01	23002 X	18068	-0-	-4934	-0-	639 1	15328 2	Y	1909	1919 0	28
						1 4	2100 9				
02	21692 X	15946	-0-	-5746	-0-	573 1	13383 2	Y	1808	1807 0	29
						1 4	1989 9				
*03	23188 X	18184	-0-	-5004	-0-	582 1	15076 2	Y	2296	2278 0	39
						2526 9				8 8	
*04	20160 X	16255	-0-	-3905	-0-	540 1	13886 2	Y	1662	1670 0	31
						1 4	1828 9				
*05	20553 X	15984	-0-	-4569	-0-	558 1	13721 2	Y	1550	1552 0	29
						1705 9					
06	17550 X	10765	-0-	-6785	-0-	345 1	8750 2	Y	1516	1510 0	35
						2 4	1668 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8459 - 19297
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8555 - 19401
01	63904 X	63904	-0-	-0-	-0-	811 1	61609 2	Y	1272	1277 0	7
						85 4	1399 9				
02	43065 X	41487	-0-	-1578	-0-	594 1	39862 2	Y	907	908 0	6
						33 4	998 9				
*03	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	803 1	51532 2	Y	1194	1193 0	7
						57 4	1313 9				
*04	44550 X	28055	-0-	-16495	-0-	370 1	26684 2	Y	887	887 0	7
						25 4	976 9				
05	57319 X	57319	-0-	-0-	-0-	772 1	54536 2	Y	1772	1759 0	20
						62 4	1949 9				
06	47799 X	47799	-0-	-0-	-0-	606 1	45143 2	Y	1845	1842 0	23
						20 4	2030 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7826 - 18715
01	72075 X	71168	-0-	-907	-0-	3145 1	65609 2	N	2191	2196 0	95
						4 4	2410 9				
02	65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	2848 1	60650 2	N	1804	1816 0	83
						6 4	1984 9				
03	76694 X	57834	-0-	-18860	-0-	3073 1	53385 2	N	1251	1255 0	79
						1376 9					
04	80938 X	80938	-0-	-0-	-0-	4083 1	73411 2	N	3072	3091 0	60
						65 4	3379 9				
*05	76694 X	5828	-0-	-70866	-0-	216 1	5451 2	N	116	175 0	1
						33 4	128 9				
06	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-			N	-0-	1 0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

01	77652 X	77652	-0-	-0-	-0-	3403	1	71002	2	N	2947	2913	0			127
						5	4	3242	9							
02	69553 X	69553	-0-	-0-	-0-	2996	1	63796	2	N	2504	2515	0			116
						7	4	2754	9							
03	71393 X	41899	-0-	-29494	-0-	2174	1	37793	2	N	1756	1762	0			110
						1932	9									
04	75150 X	25756	-0-	-49394	-0-	1288	1	23160	2	N	1171	1258	0			23
						20	4	1288	9							
*05	77655 X	3375	-0-	-74280	-0-	126	1	3209	2	N	18	41	0			-0-
						20	4	20	9							
06	75150 X	-0-	-0-	-75150	-0-					N	-0-					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

01	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	554	1	42098	2	N	1383	1385	0			7
						58	4	1521	9							
02	38002 X	38002	-0-	-0-	-0-	545	1	36615	2	N	738	740	0			5
						30	4	812	9							
*03	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	617	1	39540	2	N	951	950	0			6
						43	4	1046	9							
*04	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	510	1	36715	2	N	680	681	0			5
						35	4	748	9							
05	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	466	1	32822	2	N	658	655	0			8
						36	4	724	9							
06	63628 X	63628	-0-	-0-	-0-	832	1	62027	2	N	674	674	0			8
						28	4	741	9							

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36456 X	26826	-0-	-9630	-0-	330	1	25068	2	Y	1266	1269	0	7
						35	4	1393	9					
02	34104 X	23694	-0-	-10410	-0-	332	1	22236	2	Y	1007	1008	0	6
						18	4	1108	9					
*03	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	346	1	22177	2	Y	1141	1140	0	7
						24	4	1255	9					
*04	25950 X	13493	-0-	-12457	-0-	161	1	11775	2	Y	1405	1401	0	11
						11	4	1546	9					
05	26815 X	17375	-0-	-9440	-0-	217	1	15360	2	Y	1619	1611	0	19
						17	4	1781	9					
06	25950 X	21030	-0-	-4920	-0-	255	1	18966	2	Y	1636	1635	0	20
						9	4	1800	9					

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002  
 -----

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294  
 -----

01	868 N	596	-0-	-272	-0-	3	1	243	2	Y	318	319	0	2
						350	9							
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	Y	249	249	0	2
						1	4	274	9					
*03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	1860 N	579	-0-	-1281	-0-	7	1	374	2	Y	180	178	0	2
						198	9							
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	811	2	Y	108	109	0	1
						119	9							

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

01	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	862	1	20687	2	Y	2723	2732	0	19
						1	4	2995	9					
02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	926	1	21569	2	Y	2839	2838	0	20
						2	4	3123	9					
*03	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	945	1	24406	2	Y	3001	3004	0	17
						3301	9							
*04	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	992	1	25408	2	Y	2795	2792	0	20
						2	4	3075	9					
*05	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	1075	1	26480	2	Y	2714	2709	0	25
						2985	9							
06	28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	961	1	24343	2	Y	2669	2671	0	23
						9	4	2936	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1242	1	29753	2	Y	3321	3329	0		23
						3	4	3653	9						
02	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	1219	1	28428	2	Y	3020	3022	0		21
						2	4	3322	9						
*03	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1201	1	30965	2	Y	3113	3116	0		18
						3424	9								
*04	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	1068	1	27251	2	Y	2829	2826	0		21
						2	4	3112	9						
*05	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	1142	1	28172	2	Y	2738	2734	0		25
						3012	9								
06	28783 X	28783	-0-	-0-	-0-	989	1	25048	2	Y	2488	2492	0		21
						9	4	2737	9						
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498				
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	238	238	0		1
						1	4	262	9						
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	Y	80	81	0		-0-
						1	4	88	9						
*03	3100 N	11461	-0-	8361	8361	137	1	8835	2	Y	2254	2241	0		13
						10	4	2479	9						
*04	3000 N	17575	-0-	14575	22936	212	1	15361	2	Y	1806	1805	0		14
						15	4	1987	9						
05	3100 N	12128	-0-	9028	31964	140	1	9940	2	Y	1852	1845	0		21
						11	4	2037	9						
06	43468 X	11504	-0-	-31964	-0-	127	1	9604	2	Y	1608	1609	0		20
						4	4	1769	9						
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805				
01	64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	2870	1	59835	2	Y	1641	1637	0		71
						4	4	1805	9						
02	59160 X	56670	-0-	-2490	-0-	2475	1	52727	2	Y	1330	1340	0		61
						5	4	1463	9						
03	63240 X	50875	-0-	-12365	-0-	2722	1	47265	2	Y	806	816	0		51
						1	4	887	9						
04	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	3600	1	64734	2	Y	1876	1890	0		37
						57	4	2064	9						
*05	63240 X	59093	-0-	-4147	-0-	2197	1	55511	2	Y	946	974	0		9
						344	4	1041	9						
06	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
-----															
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797				
01	27590 X	22796	-0-	-4794	-0-	819	1	19704	2	Y	2065	2068	0		15
						1	4	2272	9						
02	25810 X	21242	-0-	-4568	-0-	786	1	18315	2	Y	1945	1946	0		14
						1	4	2140	9						
*03	27590 X	24020	-0-	-3570	-0-	816	1	20997	2	Y	2006	2009	0		11
						2207	9								
*04	25410 X	23495	-0-	-1915	-0-	794	1	20317	2	Y	2166	2161	0		16
						1	4	2383	9						
*05	25017 X	23237	-0-	-1780	-0-	816	1	20120	2	Y	2092	2089	0		19
						2301	9								
06	23190 X	20809	-0-	-2381	-0-	715	1	18110	2	Y	1797	1801	0		15
						7	4	1977	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	3909	-0-	-17109	-0-	108	1	2634	2	Y	1061	1073	0	7
02	18647 X	661	-0-	-17986	-0-	1167	9							
*03	19933 X	305	-0-	-19628	-0-	38	2	623	9	Y	566	569	0	4
*04	16080 X	732	-0-	-15348	-0-	40	2	265	9	Y	241	244	0	1
						28	1	656	2	Y	44	45	0	-0-
						48	9							
*05	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	583	578	0	5
06	3780 X	328	-0-	-3452	-0-	116	2	212	9	Y	193	196	0	2
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422				
01	104744 X	104744	-0-	-0-	-0-	4001	1	95987	2	Y	4314	4290	0	24
02	95347 X	95347	-0-	-0-	-0-	11	4	4745	9					
						3738	1	87222	2	Y	3979	3982	0	21
						10	4	4377	9					
*03	109460 X	109460	-0-	-0-	-0-	3935	1	101476	2	Y	3680	3651	0	18
						1	4	4048	9					
*04	98546 X	98546	-0-	-0-	-0-	3600	1	90635	2	Y	3910	3844	0	33
						10	4	4301	9					
*05	101049 X	101049	-0-	-0-	-0-	3767	1	92814	2	Y	4062	3959	0	52
						4468	9							
06	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	2230	1	56488	2	Y	2118	2104	0	23
						22	4	2330	9					
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570				
01	1829 X	1483	-0-	-346	-0-	54	1	1286	2	Y	130	132	0	1
						143	9							
02	1711 X	1447	-0-	-264	-0-	57	1	1357	2	Y	30	31	0	-0-
						33	9							
*03	1829 X	74	-0-	-1755	-0-	34	2	40	9	Y	36	36	0	-0-
*04	1770 X	43	-0-	-1727	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
*05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	152	1	3778	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	122	1	3073	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	2303	1 3 4	48038	2 1909 9	Y	1735	1727	0		75
02	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	2130	1 5 4	45337	2 1668 9	Y	1516	1521	0		70
03	49910 X	40937	-0-	-8973	-0-	2151	1 1 4	37370	2 1415 9	Y	1286	1275	0		81
04	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2966	1 46 4	53356	2 4423 9	Y	4021	4024	0		78
*05	51677 X	32671	-0-	-19006	-0-	1198	1 187 4	30212	2 1074 9	Y	976	1045	0		9
06	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
01	70060 X	63345	-0-	-6715	-0-	2828	1 3 4	58957	2 1557 9	Y	1415	1406	0		61
02	65540 X	58678	-0-	-6862	-0-	2574	1 6 4	54859	2 1239 9	Y	1126	1135	0		52
03	70060 X	37876	-0-	-32184	-0-	2019	1 794 9	35063	2 1714 9	Y	722	729	0		45
04	63510 X	39460	-0-	-24050	-0-	1991	1 32 4	35802	2 1635 9	Y	1486	1502	0		29
*05	63333 X	14371	-0-	-48962	-0-	531	1 83 4	13423	2 334 9	Y	304	330	0		3
06	61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
01	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	486	1 51 4	36867	2 3905 9	Y	3550	3559	0		19
02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	568	1 31 4	38055	2 3399 9	Y	3090	3090	0		19
*03	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	533	1 37 4	34219	2 2684 9	Y	2440	2445	0		14
*04	38040 X	27302	-0-	-10738	-0-	350	1 23 4	25215	2 1714 9	Y	1558	1560	0		12
05	39308 X	30757	-0-	-8551	-0-	403	1 33 4	28412	2 1909 9	Y	1735	1727	0		20
06	38040 X	22856	-0-	-15184	-0-	279	1 9 4	20881	2 1687 9	Y	1534	1535	0		19
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
01	60791 X	45149	-0-	-15642	-0-	2007	1 3 4	41890	2 1249 9	Y	1135	1106	0		49
02	56869 X	53566	-0-	-3303	-0-	2340	1 5 4	49864	2 1357 9	Y	1234	1226	0		57
03	60791 X	31547	-0-	-29244	-0-	1680	1 670 9	29197	2 1714 9	Y	609	628	0		38
04	56370 X	20280	-0-	-36090	-0-	1034	1 17 4	18604	2 625 9	Y	568	595	0		11
*05	57257 X	19763	-0-	-37494	-0-	720	1 112 4	18173	2 758 9	Y	689	693	0		7
06	55410 X	-0-	-0-	-55410	-0-					Y	-0-	7	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9622 - 19894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID ->	290014	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 9734 - 19699		
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-		Y	-0-	3 0		-0-
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-		Y	-0-			-0-
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-		Y	-0-			-0-
*04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-		Y	-0-			-0-
*05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID ->	290134	COMPL. DATE	11/27/2019	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8670 - 20326		
01	46973	X	46973	-0-	-0-	-0-	578 1	43894 2	N	2218	2224 0	51
							61 4	2440 9				
02	57369	X	57369	-0-	-0-	-0-	811 1	54413 2	N	1909	1933 0	27
							45 4	2100 9				
*03	47244	X	47244	-0-	-0-	-0-	689 1	44297 2	N	2008	2004 0	31
							49 4	2209 9				
*04	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	495 1	35816 2	N	1550	1551 0	30
							35 4	1705 9				
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	555 1	39046 2	N	1537	1531 0	36
							44 4	1691 9				
06	42363	X	42363	-0-	-0-	-0-	538 1	40018 2	N	1626	1620 0	42
							18 4	1789 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID ->	290154	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8787 - 19767		
01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	310 1	23602 2	Y	3034	3036 0	14
							32 4	3337 9				
02	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	315 1	21066 2	Y	2660	2659 0	15
							18 4	2926 9				
*03	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	402 1	25754 2	Y	2966	2969 0	12
							28 4	3263 9				
*04	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	352 1	25421 2	Y	2312	2316 0	8
							24 4	2543 9				
05	28055	X	25887	-0-	-2168	-0-	332 1	23469 2	Y	1872	1874 0	6
							27 4	2059 9				
06	29100	X	12794	-0-	-16306	-0-	150 1	11236 2	Y	1275	1274 0	7
							5 4	1403 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID ->	290156	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8673 - 19639		
01	19065	X	16143	-0-	-2922	-0-	185 1	14016 2	Y	1748	1750 0	8
							19 4	1923 9				
02	17835	X	9861	-0-	-7974	-0-	106 1	7227 2	Y	2293	2288 0	13
							6 4	2522 9				
*03	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	291 1	18623 2	Y	2429	2432 0	10
							20 4	2672 9				
*04	18420	X	14060	-0-	-4360	-0-	163 1	11851 2	Y	1850	1854 0	6
							11 4	2035 9				
05	19034	X	1225	-0-	-17809	-0-	9 1	487 2	Y	663	667 0	2
							729 9					
06	21330	X	2304	-0-	-19026	-0-	24 1	1772 2	Y	462	461 0	3
							508 9					



FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	236 1	18086 2	25 4	2582 9	Y	2347	2350	0			10
02	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	316 1	21145 2	18 4	2401 9	Y	2183	2181	0			12
*03	27776 X	2244	-0-	-25532	-0-	30 1	2005 2	2 4	207 9	Y	188	199	0			1
*04	26880 X	-0-	-0-	-26880	-0-					Y	146	147	0			-0-
05	27776 X	1024	-0-	-26752	-0-	16 1	993 2	2 4	13 9	Y	12	12	0			-0-
06	24690 X	1474	-0-	-23216	-0-	20 1	1448 2	6 9		Y	5	5	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

01	27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	315 1	24057 2	33 4	2999 9	Y	2726	2729	0			12
02	27742 X	27742	-0-	-0-	-0-	369 1	24770 2	21 4	2582 9	Y	2347	2346	0			13
*03	31155 X	339	-0-	-30816	-0-	7 1	274 2	58 9		Y	53	66	0			-0-
*04	30150 X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31155 X	1616	-0-	-29539	-0-	7 1	314 2	1295 9		Y	1177	1173	0			4
06	28710 X	1308	-0-	-27402	-0-	17 1	1142 2	149 9		Y	135	138	0			1

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

01	140907 X	140907	-0-	-0-	-0-	1718 1	130609 2	181 4	8399 9	Y	7635	7641	0			34
02	114670 X	114670	-0-	-0-	-0-	1580 1	106093 2	88 4	6909 9	Y	6281	6279	0			36
*03	107250 X	107250	-0-	-0-	-0-	1546 1	99238 2	108 4	6358 9	Y	5780	5793	0			23
*04	110626 X	110626	-0-	-0-	-0-	1417 1	102175 2	98 4	6936 9	Y	6305	6307	0			21
05	101122 X	97394	-0-	-3728	-0-	1275 1	90033 2	102 4	5984 9	Y	5440	5444	0			17
06	97860 X	77372	-0-	-20488	-0-	967 1	72125 2	32 4	4248 9	Y	3862	3856	0			23

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

01	94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1132 1	85907 2	119 4	7002 9	Y	6365	6366	0			28
02	88140 X	88140	-0-	-0-	-0-	1204 1	80890 2	67 4	5979 9	Y	5435	5432	0			31
*03	80772 X	80772	-0-	-0-	-0-	1167 1	74953 2	83 4	4569 9	Y	4154	4168	0			17
*04	89881 X	89881	-0-	-0-	-0-	1160 1	83850 2	80 4	4791 9	Y	4355	4358	0			14
05	67514 X	67514	-0-	-0-	-0-	878 1	61961 2	70 4	4605 9	Y	4186	4187	0			13
06	58162 X	58162	-0-	-0-	-0-	718 1	53415 2	24 4	4005 9	Y	3641	3633	0			21

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		45260 X	36121	-0-	-9139	-0-	417 1	31779 2	Y	3528	3531 0		16
							44 4	3881 9					
02		42340 X	37524	-0-	-4816	-0-	491 1	32919 2	Y	3715	3710 0		21
							27 4	4087 9					
*03		59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	838 1	53848 2	Y	4110	4115 0		16
							60 4	4521 9					
*04		63174 X	63174	-0-	-0-	-0-	811 1	58547 2	Y	3418	3423 0		11
							56 4	3760 9					
05		67831 X	67831	-0-	-0-	-0-	897 1	63286 2	Y	3251	3252 0		10
							72 4	3576 9					
06		57216 X	57216	-0-	-0-	-0-	717 1	53360 2	Y	2832	2825 0		17
							24 4	3115 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692													
01		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	106 1	8134 2	Y	1908	1903 0		9
							11 4	2099 9					
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	30 1	2038 2	Y	25	34 0		-0-
							2 4	28 9					
*03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	17 1	986 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					
*04		32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	413 1	29727 2	Y	2172	2165 0		7
							27 4	2389 9					
05		46505 X	46505	-0-	-0-	-0-	617 1	43444 2	Y	2176	2176 0		7
							50 4	2394 9					
06		37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	466 1	34755 2	Y	1964	1960 0		11
							16 4	2160 9					
-----													
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471													
01		74121 X	66496	-0-	-7625	-0-	2439 1	57575 2	Y	5886	5875 0		97
							7 4	6475 9					
02		69339 X	57473	-0-	-11866	-0-	2185 1	49847 2	Y	4941	4929 0		109
							6 4	5435 9					
*03		74121 X	58168	-0-	-15953	-0-	2050 1	51711 2	Y	4005	4034 0		80
							1 4	4406 9					
*04		67740 X	56840	-0-	-10900	-0-	1951 1	49535 2	Y	4862	4857 0		85
							6 4	5348 9					
*05		66650 X	47316	-0-	-19334	-0-	1658 1	40481 2	Y	4706	4682 0		109
							5177 9						
06		64350 X	47795	-0-	-16555	-0-	1633 1	41071 2	Y	4612	4617 0		104
							18 4	5073 9					
-----													
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205													
01		60233 X	53775	-0-	-6458	-0-	1964 1	46445 2	Y	4874	4869 0		80
							5 4	5361 9					
02		54955 X	50164	-0-	-4791	-0-	1895 1	43317 2	Y	4498	4479 0		99
							4 4	4948 9					
*03		53041 X	50084	-0-	-2957	-0-	1723 1	43369 2	Y	4538	4546 0		91
							4992 9						
*04		52950 X	47185	-0-	-5765	-0-	1617 1	40956 2	Y	4189	4207 0		73
							4 4	4608 9					
*05		54715 X	45142	-0-	-9573	-0-	1604 1	39176 2	Y	3965	3946 0		92
							4362 9						
06		52050 X	40491	-0-	-11559	-0-	1384 1	34775 2	Y	3925	3929 0		88
							14 4	4318 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	44609 X	40391	-0-	-4218	-0-	1519	1 35823	2 Y	2768	2764	0	46
02	41731 X	15339	-0-	-26392	-0-	594	4 3045	2 Y	1068	1090	0	24
*03	41788 X	12	-0-	-41776	-0-	1	4 1175	2 Y	-0-	24	0	-0-
*04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*05	40393 X	-0-	-0-	-40393	-0-			Y	-0-			-0-
06	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-			Y	2	2	0	-0-
-----												
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476			
01	46062 X	46062	-0-	-0-	-0-	1619	1 38363	2 Y	5523	5548	0	114
02	44480 X	44480	-0-	-0-	-0-	1612	5 6075	2 Y	5149	5106	0	157
*03	48139 X	48139	-0-	-0-	-0-	1568	4 5664	2 Y	5947	6007	0	97
*04	51024 X	51024	-0-	-0-	-0-	6542	9 39974	2 Y	8607	8599	0	99
*05	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	1842	4 9468	2 Y	13166	13167	0	89
06	52105 X	52105	-0-	-0-	-0-	14483	9 45244	2 Y	11090	11091	0	82
						1518	1 38371	2 Y			6 8	
						17	4 12199	9				
-----												
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538			
01	26970 X	8713	-0-	-18257	-0-	28	2 8685	9 Y	7895	7913	0	163
02	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	99	1 2333	2 Y	5718	5707	0	174
*03	43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	6290	9 36158	2 Y	5809	5888	0	95
*04	46367 X	46367	-0-	-0-	-0-	1411	1 37986	2 Y	6252	6271	0	72
*05	74071 X	74071	-0-	-0-	-0-	6390	9 6877	9 Y	11176	11164	0	76
06	42718 X	42718	-0-	-0-	-0-	1499	5 59357	2 Y	5536	5568	0	41
						2420	1 6090	9 Y			4 8	
						12294	9				8 8	
						1396	1 35218	2 Y			3 8	
						14	4					
-----												
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714			
01	56694 X	56694	-0-	-0-	-0-	2024	1 47983	2 Y	6074	6081	0	126
02	59298 X	59298	-0-	-0-	-0-	2193	6 6681	9 Y	5986	5930	0	182
*03	53745 X	53745	-0-	-0-	-0-	1802	1 46081	2 Y	5328	5423	0	87
*04	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	1812	1 45948	2 Y	4442	4475	0	51
*05	61680 X	61680	-0-	-0-	-0-	1880	3 4886	9 Y	12417	12375	0	84
06	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	13659	9 46141	2 Y	5664	5703	0	42
						948	1 23927	2 Y			3 8	
						8	4 6230	9				



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	651 1	15428 2	Y	2574	2556 0	53		
						1 4	2831 9						
02	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	892 1	20520 2	Y	3723	3663 0	113		
						2 4	4095 9						
*03	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1179 1	30170 2	Y	6146	6158 0	101		
						1 4	6761 9						
*04	43169 X	43169	-0-	-0-	-0-	1340 1	33942 2	Y	7165	7179 0	82	5	8
						5 4	7882 9						
*05	52856 X	52856	-0-	-0-	-0-	1476 1	36208 2	Y	13793	13772 0	93	10	8
						15172 9							
06	65844 X	65844	-0-	-0-	-0-	2093 1	52908 2	Y	9838	9854 0	72	5	8
						21 4	10822 9						
-----													
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184		
01	38285 X	1958	-0-	-36327	-0-	65 1	1559 2	Y	304	299 0	6		
						334 9							
02	35815 X	1818	-0-	-33997	-0-	63 1	1466 2	Y	263	261 0	8		
						289 9							
*03	38285 X	11826	-0-	-26459	-0-	348 1	8935 2	Y	2312	2282 0	38		
						2543 9							
*04	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	488 1	12366 2	Y	3045	3046 0	35	2	8
						1 4	3350 9						
*05	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	618 1	15131 2	Y	3963	3968 0	27	3	8
						4359 9							
06	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	534 1	13471 2	Y	3320	3321 0	24	2	8
						6 4	3652 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232		
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	662 1	50314 2	N	4165	4195 0	36		
						70 4	4582 9						
02	72848 X	51108	-0-	-21740	-0-	678 1	45588 2	N	4367	4367 0	36		
						38 4	4804 9						
*03	70060 X	44436	-0-	-25624	-0-	607 1	39092 2	N	4268	4267 0	37		
						42 4	4695 9						
*04	66000 X	43725	-0-	-22275	-0-	538 1	38824 2	N	3932	3932 0	37		
						38 4	4325 9						
05	67146 X	50282	-0-	-16864	-0-	648 1	45650 2	N	3575	3575 0	37		
						51 4	3933 9						
06	53820 X	46573	-0-	-7247	-0-	568 1	42369 2	N	3287	3279 0	45		
						20 4	3616 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311		
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	610 1	46281 2	N	9408	9327 0	81		
						65 4	10349 9						
02	77533 X	77533	-0-	-0-	-0-	956 1	64347 2	N	11068	11057 0	92		
						55 4	12175 9						
*03	111496 X	111496	-0-	-0-	-0-	1546 1	99420 2	N	9474	9484 0	82		
						109 4	10421 9						
*04	102653 X	102653	-0-	-0-	-0-	1290 1	93015 2	N	7506	7518 0	70		
						91 4	8257 9						
05	82894 X	75089	-0-	-7805	-0-	959 1	67547 2	N	5913	5922 0	61		
						79 4	6504 9						
06	91170 X	64430	-0-	-26740	-0-	778 1	57896 2	N	5211	5200 0	72		
						24 4	5732 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69967 X	58110	-0-	-11857	-0-	678 1	51489 2	2	N	5338	5370 0		46
						71 4	5872 9						
02	65453 X	56251	-0-	-9202	-0-	736 1	49365 2	2	N	5554	5554 0		46
						41 4	6109 9						
*03	69967 X	57256	-0-	-12711	-0-	786 1	50412 2	2	N	5456	5455 0		47
						56 4	6002 9						
*04	67710 X	52487	-0-	-15223	-0-	644 1	46590 2	2	N	4734	4737 0		44
						46 4	5207 9						
05	69967 X	45421	-0-	-24546	-0-	573 1	40447 2	2	N	3960	3963 0		41
						45 4	4356 9						
06	58200 X	23015	-0-	-35185	-0-	267 1	19916 2	2	N	2566	2572 0		35
						9 4	2823 9						

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648

01	28613 X	1894	-0-	-26719	-0-	45 1	1059 2	2	Y	718	715 0	4 8	12
						790 9							
02	16820 X	-0-	-0-	-16820	-0-				Y	2	14 0		-0-
									Y	-0-			-0-
*03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06	1830 X	470	-0-	-1360	-0-	5 1	209 2	2	Y	233	228 0		5
						256 9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347

01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*05	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	488 1	12028 2	2	Y	3560	3478 0		82
						3916 9							
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	238 1	5934 2	2	Y	1312	1365 0		29
						2 4	1443 9						

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

01	95821 X	94511	-0-	-1310	-0-	3499 1	84054 2	2	Y	6317	6331 0		45
						9 4	6949 9						
02	89639 X	86954	-0-	-2685	-0-	3316 1	77341 2	2	Y	5717	5722 0		40
						8 4	6289 9						
*03	95821 X	90571	-0-	-5250	-0-	3139 1	81121 2	2	Y	5736	5743 0		33
						1 4	6310 9						
*04	92730 X	83546	-0-	-9184	-0-	2928 1	74914 2	2	Y	5178	5173 0		38
						8 4	5696 9						
*05	95821 X	80971	-0-	-14850	-0-	2955 1	72796 2	2	Y	4745	4740 0		43
						5220 9							
06	91470 X	78974	-0-	-12496	-0-	2815 1	71271 2	2	Y	4418	4423 0		38
						28 4	4860 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10742 - 20450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	146785 X	108894	-0-	-37891	-0-	4114 1 11 4	98772 2 5997 9	Y	5452	5456 0	38		
02	135314 X	97089	-0-	-38225	-0-	3775 1 10 4	88058 2 5246 9	Y	4769	4773 0	34		
*03	134292 X	98906	-0-	-35386	-0-	3496 1 2 4	90289 2 5119 9	Y	4654	4661 0	27		
*04	116730 X	90277	-0-	-26453	-0-	3224 1 8 4	82507 2 4538 9	Y	4125	4122 0	30		
*05	110329 X	54624	-0-	-55705	-0-	2029 1 2572 9	50023 2	Y	2338	2347 0	21		
06	105390 X	-0-	-0-	-105390	-0-			Y	-0-	21 0	-0-		
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10796 - 21216			
01	148428 X	109308	-0-	-39120	-0-	4109 1 11 4	98637 2 6551 9	Y	5955	5968 0	42		
02	138156 X	98428	-0-	-39728	-0-	3804 1 11 4	88726 2 5887 9	Y	5352	5356 0	38		
*03	123318 X	100887	-0-	-22431	-0-	3545 1 4 4	91507 2 5831 9	Y	5301	5309 0	30		
*04	113130 X	92232	-0-	-20898	-0-	3274 1 10 4	83690 2 5258 9	Y	4780	4775 0	35		
*05	116901 X	92427	-0-	-24474	-0-	3407 1 5002 9	84018 2	Y	4547	4541 0	41		
06	105780 X	79100	-0-	-26680	-0-	2838 1 31 4	71803 2 4428 9	Y	4025	4032 0	34		
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10023 - 20338			
01	99014 X	90989	-0-	-8025	-0-	3336 1 9 4	80112 2 7532 9	Y	6847	6858 0	48		
02	92626 X	84213	-0-	-8413	-0-	3176 1 9 4	74074 2 6954 9	Y	6322	6325 0	45		
*03	99014 X	87793	-0-	-11221	-0-	3014 1 1 4	77868 2 6910 9	Y	6282	6291 0	36		
*04	95820 X	81317	-0-	-14503	-0-	2829 1 7 4	72410 2 6071 9	Y	5519	5515 0	40		
*05	93465 X	82391	-0-	-11074	-0-	2980 1 5876 9	73535 2	Y	5342	5334 0	48		
06	88050 X	74007	-0-	-14043	-0-	2586 1 27 4	65530 2 5864 9	Y	5331	5333 0	46		
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510			
01	53692 X	3381	-0-	-50311	-0-	123 1 347 9	2911 2	Y	315	313 0	2 8	5	
02	33147 X	3688	-0-	-29459	-0-	139 1 382 9	3167 2	Y	347	344 0	8		
*03	18228 X	3857	-0-	-14371	-0-	132 1 449 9	3276 2	Y	408	408 0	8		
*04	8880 X	6733	-0-	-2147	-0-	220 1 930 9	5583 2	Y	845	838 0	15		
*05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	290 1 1246 9	7099 2	Y	1133	1122 0	26		
06	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	231 1 2 4	5798 2 1060 9	Y	964	968 0	22		

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		141856 X	106271	-0-	-35585	-0-	3992	1	95830	2	Y	5853	5869	0	41
							11	4	6438	9					
02		130036 X	97997	-0-	-32039	-0-	3797	1	88581	2	Y	5099	5104	0	36
							10	4	5609	9					
*03		127224 X	98853	-0-	-28371	-0-	3481	1	89900	2	Y	4973	4981	0	28
							2	4	5470	9					
*04		116070 X	91482	-0-	-24588	-0-	3273	1	83662	2	Y	4125	4123	0	30
							9	4	4538	9					
*05		118885 X	90998	-0-	-27887	-0-	3381	1	83268	2	Y	3954	3948	0	36
							4349	9							
06		102840 X	82982	-0-	-19858	-0-	2989	1	75709	2	Y	3866	3869	0	33
							31	4	4253	9					
-----															
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468															
01		128433 X	92729	-0-	-35704	-0-	3431	1	82490	2	Y	6180	6194	0	44
							10	4	6798	9					
02		110664 X	85223	-0-	-25441	-0-	3252	1	75880	2	Y	5530	5535	0	39
							8	4	6083	9					
*03		114700 X	89083	-0-	-25617	-0-	3095	1	79983	2	Y	5458	5466	0	31
							1	4	6004	9					
*04		100770 X	75111	-0-	-25659	-0-	2652	1	67748	2	Y	4276	4276	0	31
							7	4	4704	9					
*05		102827 X	80154	-0-	-22673	-0-	2943	1	72568	2	Y	4221	4214	0	38
							4643	9							
06		89730 X	77642	-0-	-12088	-0-	2769	1	70153	2	Y	4264	4265	0	37
							30	4	4690	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363															
01		124338 X	124338	-0-	-0-	-0-	1491	1	113189	2	N	8637	8660	0	46
							157	4	9501	9					
02		131259 X	131259	-0-	-0-	-0-	1805	1	121094	2	N	7508	7508	0	46
							101	4	8259	9					
*03		128801 X	128801	-0-	-0-	-0-	1854	1	119154	2	N	6964	6969	0	41
							133	4	7660	9					
*04		119485 X	119485	-0-	-0-	-0-	1548	1	111689	2	N	5580	5578	0	43
							110	4	6138	9					
05		100812 X	73777	-0-	-27035	-0-	971	1	68497	2	N	3846	3845	0	44
							78	4	4231	9					
06		97560 X	95254	-0-	-2306	-0-	1197	1	89080	2	N	4487	4475	0	56
							41	4	4936	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219															
01		150147 X	150147	-0-	-0-	-0-	1834	1	139424	2	N	7905	7933	0	42
							193	4	8696	9					
02		137747 X	137747	-0-	-0-	-0-	1913	1	128569	2	N	6506	6508	0	40
							108	4	7157	9					
*03		137315 X	137315	-0-	-0-	-0-	1997	1	128266	2	N	6284	6287	0	37
							140	4	6912	9					
*04		117570 X	101326	-0-	-16244	-0-	1319	1	95202	2	N	4284	4288	0	33
							93	4	4712	9					
05		121489 X	103530	-0-	-17959	-0-	1375	1	96945	2	N	4635	4615	0	53
							111	4	5099	9					
06		117690 X	117690	-0-	-0-	-0-	1496	1	111449	2	N	4268	4268	0	53
							50	4	4695	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	51693 X	51693	-0-	-0-	-0-	1613 1 5 4	38772 2 11303 9	Y	10275 10298 0	73
02	47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	1527 1 3 4	35606 2 10094 9	Y	9176 9184 0	65
*03	46797 X	46797	-0-	-0-	-0-	1382 1 9752 9	35663 2	Y	8865 8879 0	51
*04	40899 X	40899	-0-	-0-	-0-	1225 1 2 4	31334 2 8338 9	Y	7580 7576 0	55
*05	40207 X	39403	-0-	-804	-0-	1233 1 7763 9	30407 2	Y	7057 7048 0	64
06	38910 X	33686	-0-	-5224	-0-	1008 1 10 4	25518 2 7150 9	Y	6500 6508 0	56
-----										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925		
01	80538 X	61614	-0-	-18924	-0-	1986 1 6 4	47631 2 11991 9	Y	10901 10929 0	77
02	75342 X	54441	-0-	-20901	-0-	1823 1 5 4	42498 2 10115 9	Y	9195 9207 0	65
*03	74710 X	55048	-0-	-19662	-0-	1672 1 1 4	43192 2 10183 9	Y	9257 9269 0	53
*04	68580 X	50532	-0-	-18048	-0-	1561 1 4 4	39945 2 9022 9	Y	8202 8195 0	60
*05	70866 X	48609	-0-	-22257	-0-	1570 1 8257 9	38782 2	Y	7506 7498 0	68
06	59640 X	44088	-0-	-15552	-0-	1373 1 15 4	34790 2 7910 9	Y	7191 7197 0	62
-----										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690		
01	63457 X	59754	-0-	-3703	-0-	1960 1 6 4	46979 2 10809 9	Y	9826 9847 0	69
02	59363 X	53529	-0-	-5834	-0-	1812 1 7 4	42264 2 9446 9	Y	8587 8595 0	61
*03	63457 X	54018	-0-	-9439	-0-	1661 1 4 4	42859 2 9494 9	Y	8631 8643 0	49
*04	61410 X	52557	-0-	-8853	-0-	1658 1 7 4	42441 2 8451 9	Y	7683 7676 0	56
*05	63457 X	52898	-0-	-10559	-0-	1759 1 7766 9	43373 2	Y	7060 7052 0	64
06	57840 X	49944	-0-	-7896	-0-	1590 1 18 4	40270 2 8066 9	Y	7333 7334 0	63
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900		
01	87513 X	69602	-0-	-17911	-0-	755 1 79 4	57219 2 11549 9	N	10499 10545 0	56
02	81867 X	64469	-0-	-17398	-0-	782 1 44 4	52647 2 10996 9	N	9996 9990 0	62
*03	83607 X	67670	-0-	-15937	-0-	870 1 62 4	55889 2 10849 9	N	9863 9867 0	58
*04	76710 X	45816	-0-	-30894	-0-	507 1 36 4	36574 2 8699 9	N	7908 7905 0	61
05	72943 X	39641	-0-	-33302	-0-	449 1 36 4	31502 2 7654 9	N	6958 6939 0	80
06	67350 X	41337	-0-	-26013	-0-	466 1 16 4	34600 2 6255 9	N	5686 5695 0	71

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 9647 - 19523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	1481	1	35537	2	Y	9260	9280	0		65
						3	4	10186	9						
02	44101 X	44101	-0-	-0-	-0-	1435	1	33434	2	Y	8390	8396	0		59
						3	4	9229	9						
*03	47075 X	47075	-0-	-0-	-0-	1399	1	36104	2	Y	8702	8711	0		50
						9572	9								
*04	42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	1286	1	32904	2	Y	7420	7416	0		54
						2	4	8162	9						
*05	42718 X	41734	-0-	-984	-0-	1325	1	32683	2	Y	7024	7014	0		64
						7726	9								
06	41340 X	36100	-0-	-5240	-0-	1093	1	27653	2	Y	6676	6683	0		57
						10	4	7344	9						
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9746 - 19691					
01	75981 X	59472	-0-	-16509	-0-	1931	1	46423	2	Y	10103	10129	0		71
						5	4	11113	9						
02	71079 X	54992	-0-	-16087	-0-	1853	1	43251	2	Y	8985	8992	0		64
						4	4	9884	9						
*03	75981 X	57084	-0-	-18897	-0-	1756	1	45387	2	Y	9037	9049	0		52
						9941	9								
*04	69330 X	50744	-0-	-18586	-0-	1582	1	40457	2	Y	7910	7904	0		58
						4	4	8701	9						
*05	64883 X	48228	-0-	-16655	-0-	1557	1	38478	2	Y	7448	7439	0		67
						8193	9								
06	57540 X	43988	-0-	-13552	-0-	1367	1	34654	2	Y	7229	7234	0		62
						15	4	7952	9						
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9740 - 19658					
01	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-				-0-
02	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					Y	-0-				-0-
*03	32550 X	12568	-0-	-19982	-0-	354	1	9163	2	Y	2774	2758	0		16
						3051	9								
*04	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	644	1	16446	2	Y	4276	4261	0		31
						1	4	4704	9						
*05	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	558	1	13726	2	Y	3984	3979	0		36
						4382	9								
06	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	490	1	12398	2	Y	3773	3777	0		32
						5	4	4150	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8490 - 19339					
01	141176 X	141176	-0-	-0-	-0-	1704	1	129581	2	N	8829	8851	0		47
						179	4	9712	9						
02	141800 X	141800	-0-	-0-	-0-	1956	1	131291	2	N	7675	7675	0		47
						110	4	8443	9						
*03	142135 X	142135	-0-	-0-	-0-	2057	1	132215	2	N	7017	7023	0		41
						144	4	7719	9						
*04	109680 X	109404	-0-	-276	-0-	1422	1	102590	2	N	4812	4816	0		37
						99	4	5293	9						
05	113336 X	66846	-0-	-46490	-0-	875	1	61722	2	N	3800	3793	0		44
						69	4	4180	9						
06	109680 X	104502	-0-	-5178	-0-	1321	1	98353	2	N	4348	4338	0		54
						45	4	4783	9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 9626 - 19807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		64325 X	54624	-0-	-9701	-0-	1727 1	41456 2	Y	10397	10430 0		73
							4 4	11437 9					
02		55100 X	49961	-0-	-5139	-0-	1657 1	38595 2	Y	8823	8834 0		62
							4 4	9705 9					
*03		58900 X	50475	-0-	-8425	-0-	1521 1	39336 2	Y	8744	8756 0		50
							9618 9						
*04		53550 X	23653	-0-	-29897	-0-	574 1	14639 2	Y	7672	7666 0		56
							1 4	8439 9					
*05		54622 X	16786	-0-	-37836	-0-	335 1	8291 2	Y	7418	7407 0		67
							8160 9						
06		52860 X	37761	-0-	-15099	-0-	1141 1	28928 2	Y	6983	6990 0		60
							11 4	7681 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8284		PERF. 8858 - 19768		
-----													
01		51801 X	29866	-0-	-21935	-0-	306 1	23201 2	N	5752	5774 0		31
							32 4	6327 9					
02		48459 X	36690	-0-	-11769	-0-	458 1	30737 2	N	4972	4972 0		31
							26 4	5469 9					
*03		48701 X	37539	-0-	-11162	-0-	491 1	31538 2	N	4978	4980 0		29
							34 4	5476 9					
*04		42180 X	31848	-0-	-10332	-0-	375 1	26980 2	N	4062	4060 0		31
							25 4	4468 9					
05		41912 X	32112	-0-	-9800	-0-	388 1	27399 2	N	3903	3889 0		45
							32 4	4293 9					
06		37950 X	29580	-0-	-8370	-0-	343 1	25593 2	N	3302	3306 0		41
							12 4	3632 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8479 - 19357		
-----													
01		72106 X	51670	-0-	-20436	-0-	530 1	40293 2	N	9810	9850 0		53
							56 4	10791 9					
02		67454 X	54528	-0-	-12926	-0-	644 1	43353 2	N	9541	9535 0		59
							36 4	10495 9					
*03		71393 X	56898	-0-	-14495	-0-	723 1	46370 2	N	8866	8873 0		52
							52 4	9753 9					
*04		63690 X	48497	-0-	-15193	-0-	549 1	39668 2	N	7493	7488 0		57
							38 4	8242 9					
05		64108 X	41287	-0-	-22821	-0-	470 1	33126 2	N	6959	6936 0		80
							36 4	7655 9					
06		56400 X	33583	-0-	-22817	-0-	370 1	27555 2	N	5133	5149 0		64
							12 4	5646 9					
-----													
HAY LANDON 9			WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9864 - 14981		
-----													
01		43431 X	39189	-0-	-4242	-0-	1256 1	30167 2	Y	7057	7084 0		59
							3 4	7763 9					
02		40629 X	35110	-0-	-5519	-0-	1173 1	27292 2	Y	6039	6041 0		57
							2 4	6643 9					
*03		43431 X	39823	-0-	-3608	-0-	1239 1	31925 2	Y	6054	6069 0		42
							6659 9						
*04		42030 X	31574	-0-	-10456	-0-	963 1	24640 2	Y	5426	5411 0		57
							2 4	5969 9					
*05		43431 X	30743	-0-	-12688	-0-	981 1	24206 2	Y	5051	5052 0		56
							5556 9						
06		38460 X	9688	-0-	-28772	-0-	296 1	7500 2	Y	1718	1757 0		17
							2 4	1890 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8587	- 19484				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
01	69719 X	56658 -0-	-13061 -0-	630 1	47952 2	N	7282	7311 0	39				
				66 4	8010 9								
02	65221 X	48823 -0-	-16398 -0-	616 1	41262 2	N	6283	6283 0	39				
				34 4	6911 9								
*03	66650 X	50564 -0-	-16086 -0-	672 1	43128 2	N	6106	6109 0	36				
				47 4	6717 9								
*04	56670 X	43885 -0-	-12785 -0-	522 1	37755 2	N	5065	5062 0	39				
				36 4	5572 9								
05	57288 X	38474 -0-	-18814 -0-	467 1	32877 2	N	4630	4616 0	53				
				37 4	5093 9								
06	54840 X	34802 -0-	-20038 -0-	403 1	30053 2	N	3939	3943 0	49				
				13 4	4333 9								
-----													
HAY LANDON 9			WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9912	- 14989				
01	58714 X	50489 -0-	-8225 -0-	1702 1	40895 2	Y	7169	7195 0	60				
				6 4	7886 9								
02	54926 X	47307 -0-	-7619 -0-	1643 1	38330 2	Y	6661	6658 0	63				
				7 4	7327 9								
*03	58714 X	46636 -0-	-12078 -0-	1448 1	37413 2	Y	7065	7080 0	48				
				3 4	7772 9								
*04	56580 X	45616 -0-	-10964 -0-	1465 1	37480 2	Y	6059	6044 0	63				
				6 4	6665 9								
*05	55087 X	44910 -0-	-10177 -0-	1504 1	37035 2	Y	5792	5791 0	64				
				6371 9									
06	48930 X	41483 -0-	-7447 -0-	1320 1	33474 2	Y	6065	6070 0	59				
				17 4	6672 9								
-----													
HAY LANDON 9			WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10052	- 15142				
01	71672 X	44596 -0-	-27076 -0-	1452 1	34857 2	Y	7531	7561 0	63				
				3 4	8284 9								
02	50112 X	40365 -0-	-9747 -0-	1354 1	31653 2	Y	6687	6687 0	63				
				2 4	7356 9								
*03	53568 X	41676 -0-	-11892 -0-	1268 1	32815 2	Y	6903	6919 0	47				
				7593 9									
*04	48810 X	37598 -0-	-11212 -0-	1168 1	29820 2	Y	6007	5991 0	63				
				2 4	6608 9								
*05	49197 X	37606 -0-	-11591 -0-	1227 1	30245 2	Y	5576	5578 0	61				
				6134 9									
06	43170 X	35714 -0-	-7456 -0-	1123 1	28496 2	Y	5532	5539 0	54				
				10 4	6085 9								
-----													
HAY LANDON 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224	COMPL. DATE 03/18/2023	TOTAL DEPTH 9576	PERF.10204	- 15281				
01	70711 X	45773 -0-	-24938 -0-	1567 1	37607 2	Y	5996	6018 0	50				
				3 4	6596 9								
02	62234 X	39516 -0-	-22718 -0-	1396 1	32539 2	Y	5071	5073 0	48				
				3 4	5578 9								
*03	62465 X	44286 -0-	-18179 -0-	1388 1	35862 2	Y	6396	6400 0	44				
				7036 9									
*04	52560 X	41172 -0-	-11388 -0-	1331 1	34057 2	Y	5255	5244 0	55				
				3 4	5781 9								
*05	49538 X	39788 -0-	-9750 -0-	1344 1	33199 2	Y	4768	4771 0	52				
				5245 9									
06	44310 X	36061 -0-	-8249 -0-	1182 1	29946 2	Y	4475	4483 0	44				
				10 4	4923 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID ->	294225	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9373	PERF.10085 - 15181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	38068 X	33352	-0-	-4716	-0-	1106	1 26553	2 Y	5174	5188 0	43
						2	4 5691	9			
02	35612 X	30463	-0-	-5149	-0-	1043	1 24369	2 Y	4590	4590 0	43
						2	4 5049	9			
*03	38068 X	31995	-0-	-6073	-0-	992	1 25617	2 Y	4896	4905 0	34
						5386	9				
*04	36840 X	28695	-0-	-8145	-0-	909	1 23222	2 Y	4147	4138 0	43
						2	4 4562	9			
*05	33759 X	28340	-0-	-5419	-0-	945	1 23294	2 Y	3728	3730 0	41
						4101	9				
06	32280 X	26095	-0-	-6185	-0-	832	1 21075	2 Y	3800	3804 0	37
						8	4 4180	9			
-----											
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID ->	294243	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9362	PERF. 9762 - 14868	
01	56265 X	41192	-0-	-15073	-0-	1399	1 33622	2 Y	5608	5629 0	47
						2	4 6169	9			
02	51040 X	39000	-0-	-12040	-0-	1371	1 32011	2 Y	5105	5104 0	48
						2	4 5616	9			
*03	54560 X	38659	-0-	-15901	-0-	1247	1 32155	2 Y	4779	4794 0	33
						5257	9				
*04	48870 X	34849	-0-	-14021	-0-	1139	1 29166	2 Y	4129	4119 0	43
						2	4 4542	9			
*05	45508 X	34153	-0-	-11355	-0-	1170	1 28750	2 Y	3848	3849 0	42
						4233	9				
06	40350 X	31338	-0-	-9012	-0-	1035	1 26197	2 Y	3724	3730 0	36
						10	4 4096	9			
-----											
HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID ->	294252	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9564	PERF.10180 - 15278	
01	67704 X	49338	-0-	-18366	-0-	1699	1 40750	2 Y	6257	6281 0	52
						6	4 6883	9			
02	63104 X	45102	-0-	-18002	-0-	1597	1 37283	2 Y	5650	5649 0	53
						7	4 6215	9			
*03	67456 X	50593	-0-	-16863	-0-	1654	1 42757	2 Y	5616	5630 0	39
						4	4 6178	9			
*04	59040 X	41378	-0-	-17662	-0-	1359	1 34709	2 Y	4823	4812 0	50
						5	4 5305	9			
*05	54808 X	40095	-0-	-14713	-0-	1367	1 33736	2 Y	4538	4538 0	50
						4992	9				
06	48870 X	37429	-0-	-11441	-0-	1233	1 31321	2 Y	4419	4426 0	43
						14	4 4861	9			
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0174WA		RRCID ->	294257	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8921 - 19809	
01	62496 X	58982	-0-	-3514	-0-	630	1 47840	2 N	9496	9507 0	42
						66	4 10446	9			
02	58464 X	56361	-0-	-2103	-0-	685	1 46039	2 N	8726	8718 0	50
						38	4 9599	9			
*03	62496 X	61292	-0-	-1204	-0-	797	1 51301	2 N	8306	8323 0	33
						57	4 9137	9			
*04	60480 X	49475	-0-	-11005	-0-	571	1 41190	2 N	6976	6986 0	23
						40	4 7674	9			
05	62496 X	50799	-0-	-11697	-0-	605	1 42687	2 N	6781	6783 0	21
						48	4 7459	9			
06	61903 X	61903	-0-	-0-	-0-	733	1 54656	2 N	5899	5886 0	34
						25	4 6489	9			

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300			COMPL. DATE 04/02/2023			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69409 X	54201	-0-	-15208	-0-	569	1 43193	2	N	9435	9425	0		42
02	64931 X	50341	-0-	-14590	-0-	60	4 10379	9						
*03	69409 X	60341	-0-	-9068	-0-	60	4 40674	2	N	8207	8202	0		47
*04	67170 X	59323	-0-	-7847	-0-	35	4 9028	9						
05	63836 X	63836	-0-	-0-	-0-	744	1 47658	2	N	10805	10809	0		43
06	59160 X	48204	-0-	-10956	-0-	53	4 11886	9						
						651	1 46955	2	N	10610	10618	0		35
						46	4 11671	9						
						708	1 49905	2	N	11968	11966	0		37
						58	4 13165	9						
						480	1 35793	2	N	10831	10805	0		63
						17	4 11914	9						
-----														
HAY LANDON 9			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590			COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152			
01	51460 X	46053	-0-	-5407	-0-	1574	1 37802	2	Y	6065	6089	0		50
02	48140 X	46501	-0-	-1639	-0-	5	4 6672	9						
*03	51460 X	47580	-0-	-3880	-0-	1656	1 38518	2	Y	5745	5741	0		54
*04	49800 X	43362	-0-	-6438	-0-	7	4 6320	9						
*05	50654 X	42739	-0-	-7915	-0-	1544	1 39829	2	Y	5639	5654	0		39
06	48090 X	39831	-0-	-8259	-0-	4	4 6203	9						
						1425	1 36437	2	Y	4993	4980	0		52
						8	4 5492	9						
						1461	1 36105	2	Y	4703	4703	0		52
						5173	9							
						1321	1 33415	2	Y	4616	4623	0		45
						17	4 5078	9						
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618			
01	78624 X	78624	-0-	-0-	-0-	878	1 66790	2	N	9875	9888	0		44
02	74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	93	4 10863	9						
*03	77440 X	77440	-0-	-0-	-0-	949	1 63784	2	N	8766	8760	0		50
*04	73890 X	70570	-0-	-3320	-0-	53	4 9643	9						
05	76353 X	67414	-0-	-8939	-0-	1045	1 67033	2	N	8443	8459	0		34
06	73890 X	52352	-0-	-21538	-0-	75	4 9287	9						
						855	1 61789	2	N	7151	7161	0		24
						60	4 7866	9						
						839	1 59278	2	N	6573	6576	0		21
						67	4 7230	9						
						617	1 45932	2	N	5256	5246	0		31
						21	4 5782	9						
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0153WA		RRCID -> 295198			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593			
01	121890 X	121890	-0-	-0-	-0-	1450	1 110172	2	N	9196	9205	0		41
02	107024 X	107024	-0-	-0-	-0-	152	4 10116	9						
*03	80197 X	70641	-0-	-9556	-0-	1439	1 96665	2	N	8035	8030	0		46
*04	86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	81	4 8839	9						
05	92541 X	92541	-0-	-0-	-0-	990	1 63506	2	N	5523	5547	0		22
06	77610 X	74686	-0-	-2924	-0-	70	4 6075	9						
						1094	1 79067	2	N	5467	5471	0		18
						75	4 6014	9						
						1202	1 84767	2	N	5886	5886	0		18
						97	4 6475	9						
						921	1 68683	2	N	4591	4582	0		27
						32	4 5050	9						

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	137895 X	137895	-0-	-0-	-0-	1604	1 121878	2	N	12949	12962	0	58
						169	4 14244	9					
02	118402 X	118402	-0-	-0-	-0-	1554	1 104406	2	N	11231	11225	0	64
						88	4 12354	9					
*03	145585 X	145585	-0-	-0-	-0-	2054	1 131982	2	N	10367	10389	0	42
						145	4 11404	9					
*04	122876 X	122876	-0-	-0-	-0-	1541	1 111329	2	N	8997	9009	0	30
						109	4 9897	9					
05	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	1327	1 93603	2	N	8967	8969	0	28
						107	4 9864	9					
06	97770 X	82000	-0-	-15770	-0-	990	1 73782	2	N	6541	6531	0	38
						33	4 7195	9					

-----  
 HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480  
 -----

*11	SHUT IN	154866	-0-	154866	154866	4743	1 114500	2	Y	32374	32144	0	230
						12	4 35611	9					
12	SHUT IN	232139	-0-	232139	387005	7329	1 178677	2	Y	41923	41872	0	281
						18	4 46115	9					
01	SHUT IN	217838	-0-	217838	604843	7128	1 171094	2	Y	35998	36057	0	222
						18	4 39598	9					
02	SHUT IN	197140	-0-	197140	801983	6699	1 156311	2	Y	31013	30933	0	302
						16	4 34114	9					
*03	975786 X	173803	-0-	-801983	-0-	5379	1 138964	2	Y	26780	26992	0	90
						2	4 29458	9					
*04	151284 X	151284	-0-	-0-	-0-	4802	1 122778	2	Y	21539	21558	0	71
						11	4 23693	9					
*05	149368 X	149368	-0-	-0-	-0-	4902	1 120840	2	Y	21478	21466	0	83
						23626	9						
06	135540 X	133324	-0-	-2216	-0-	4368	1 110702	2	Y	16554	16524	0	113
						45	4 18209	9					

-----  
 HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652  
 -----

*11	SHUT IN	175406	-0-	175406	175406	5706	1 137744	2	Y	29035	28829	0	206
						17	4 31939	9					
12	SHUT IN	293441	-0-	293441	468847	9510	1 231750	2	Y	47414	47302	0	318
						26	4 52155	9					
01	SHUT IN	284262	-0-	284262	753109	9518	1 228604	2	Y	41922	41981	0	259
						26	4 46114	9					
02	SHUT IN	250101	-0-	250101	1003210	8699	1 202934	2	Y	34951	34869	0	341
						22	4 38446	9					
*03	1261694 X	258484	-0-	-1003210	-0-	8261	1 213338	2	Y	33529	33758	0	112
						3	4 36882	9					
*04	231888 X	231888	-0-	-0-	-0-	7492	1 191627	2	Y	29774	29788	0	98
						18	4 32751	9					
*05	239377 X	239377	-0-	-0-	-0-	8125	1 200335	2	Y	28106	28095	0	109
						30917	9						
06	213713 X	213713	-0-	-0-	-0-	7180	1 181864	2	Y	22360	22316	0	153
						73	4 24596	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MAYA D		WELL #: 0015WA		RRCID ->	295553	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9190 - 24563
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	SHUT IN	142076	-0-	142076	142076	4417 1	106656 2	Y	28174	27974 0	200
						12 4	30991 9				
12	SHUT IN	193877	-0-	193877	335953	6122 1	149247 2	Y	34993	34959 0	234
						16 4	38492 9				
01	SHUT IN	180991	-0-	180991	516944	5936 1	142554 2	Y	29533	29585 0	182
						15 4	32486 9				
02	SHUT IN	169050	-0-	169050	685994	5761 1	134376 2	Y	26273	26199 0	256
						13 4	28900 9				
*03	875699 X	189705	-0-	-685994	-0-	6016 1	155368 2	Y	25744	25914 0	86
						3 4	28318 9				
*04	206852 X	206852	-0-	-0-	-0-	6773 1	173199 2	Y	24422	24428 0	80
						16 4	26864 9				
*05	201944 X	201944	-0-	-0-	-0-	6863 1	169253 2	Y	23480	23469 0	91
						25828 9					
06	157852 X	157852	-0-	-0-	-0-	5291 1	134005 2	Y	16820	16796 0	115
						54 4	18502 9				
HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID ->	295558	COMPL. DATE	08/23/2023	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9347 - 14179
*11	SHUT IN	59911	-0-	59911	59911	1849 1	44652 2	Y	12187	12100 0	87
						4 4	13406 9				
12	SHUT IN	86389	-0-	86389	146300	2675 1	65188 2	Y	16836	16810 0	113
						6 4	18520 9				
01	SHUT IN	85802	-0-	85802	232102	2809 1	67416 2	Y	14154	14180 0	87
						8 4	15569 9				
02	SHUT IN	49118	-0-	49118	281220	1672 1	38973 2	Y	7700	7712 0	75
						3 4	8470 9				
*03	378957 X	97737	-0-	-281220	-0-	3109 1	80327 2	Y	13000	13031 0	44
						1 4	14300 9				
*04	206760 X	100078	-0-	-106682	-0-	3321 1	84900 2	Y	10772	10781 0	35
						8 4	11849 9				
*05	213652 X	99713	-0-	-113939	-0-	3483 1	85927 2	Y	9366	9365 0	36
						10303 9					
06	206760 X	91262	-0-	-115498	-0-	3158 1	79958 2	Y	7375	7361 0	50
						33 4	8113 9				
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0033WA		RRCID ->	295571	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	8928	-0-	8928	8928	412 1	7399 2	N	1010	990 0	20
						6 4	1111 9				
*05	14B2 EXT	127081	-0-	127081	136009	4220 1	106618 2	N	14165	14049 0	136
						661 4	15582 9				
06	14B2 EXT	211606	-0-	211606	347615	6727 1	183721 2	N	18240	18155 0	221
						1094 4	20064 9				
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0031WA		RRCID ->	295592	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	3570	-0-	3570	3570	116 1	2070 2	N	1256	1231 0	25
						2 4	1382 9				
*05	14B2 EXT	130805	-0-	130805	134375	4185 1	105719 2	N	18405	18253 0	177
						655 4	20246 9				
06	14B2 EXT	205811	-0-	205811	340186	6508 1	177786 2	N	18598	18550 0	225
						1059 4	20458 9				



FORD, WEST (WOLFPCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	22477	-0-	22477	22477	832	1	14974	2	N	6053	5935	0	118
						13	4	6658	9					
*05	14B2 EXT	201218	-0-	201218	223695	6623	1	167323	2	N	23849	23738	0	229
						1038	4	26234	9					
06	14B2 EXT	159327	-0-	159327	383022	4888	1	133506	2	N	18307	18314	0	222
						795	4	20138	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	21	-0-	21	21	7	2	14	9	N	13	13	0	-0-
*05	14B2 EXT	68524	-0-	68524	68545	2357	1	59547	2	N	5683	5628	0	55
						369	4	6251	9					
06	14B2 EXT	112473	-0-	112473	181018	3580	1	97826	2	N	9531	9471	0	115
						583	4	10484	9					

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

*11	SHUT IN	206895	-0-	206895	206895	6792	1	163914	2	Y	32879	32646	0	233
						22	4	36167	9					
12	SHUT IN	322731	-0-	322731	529626	10729	1	261484	2	Y	45897	45823	0	307
						31	4	50487	9					
01	SHUT IN	284194	-0-	284194	813820	9693	1	232767	2	Y	37918	37991	0	234
						24	4	41710	9					
02	SHUT IN	167466	-0-	167466	981286	5908	1	137811	2	Y	21573	21597	0	210
						17	4	23730	9					
*03	1210502 X	229216	-0-	-981286	-0-	7388	1	190829	2	Y	28178	28294	0	94
						3	4	30996	9					
*04	235020 X	235020	-0-	-0-	-0-	7797	1	199389	2	Y	25286	25297	0	83
						19	4	27815	9					
*05	226999 X	226999	-0-	-0-	-0-	7829	1	193099	2	Y	23701	23692	0	92
						26071	9							
06	206760 X	197016	-0-	-9744	-0-	6712	1	170058	2	Y	18341	18308	0	125
						71	4	20175	9					

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

01	SHUT IN	74875	-0-	74875	345912	2129	1	51036	2	Y	19731	19934	0	109
						6	4	21704	9					
02	402553 X	56641	-0-	-345912	-0-	1811	1	42278	2	Y	11408	11457	0	60
						3	4	12549	9					
*03	56925 X	56925	-0-	-0-	-0-	1682	1	43389	2	Y	10775	10782	0	53
						1	4	11853	9					
*04	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	1698	1	42786	2	Y	10122	10087	0	88
						5	4	11134	9					
*05	57064 X	57064	-0-	-0-	-0-	1828	1	45086	2	Y	9227	9194	0	121
						10150	9							
06	50388 X	50388	-0-	-0-	-0-	1572	1	39880	2	Y	8106	8138	0	89
						19	4	8917	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MATTHEW F		WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9393 - 19773	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SHUT IN	73441	-0-	73441	284586	2286	1 54880	2 Y	14790	14847	82	
						6	4 16269	9				
02	347293 X	62707	-0-	-284586	-0-	2000	1 46761	2 Y	12674	12689	67	
						5	4 13941	9				
*03	58608 X	58608	-0-	-0-	-0-	1731	1 44663	2 Y	11104	11117	54	
						12214	9					
*04	48600 X	48600	-0-	-0-	-0-	1480	1 37266	2 Y	8955	8931	78	
						3	4 9851	9				
*05	45632 X	43359	-0-	-2273	-0-	1364	1 33691	2 Y	7549	7528	99	
						8304	9					
06	44160 X	41243	-0-	-2917	-0-	1253	1 31782	2 Y	7451	7468	82	
						12	4 8196	9				
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9576 - 19723	
01	SHUT IN	138236	-0-	138236	480282	4393	1 105476	2 Y	25778	25914	143	
						11	4 28356	9				
02	592105 X	111823	-0-	-480282	-0-	3726	1 86903	2 Y	19257	19298	102	
						11	4 21183	9				
*03	112920 X	112920	-0-	-0-	-0-	3458	1 89333	2 Y	18295	18308	89	
						4	4 20125	9				
*04	96930 X	84758	-0-	-12172	-0-	2644	1 66508	2 Y	14180	14146	123	
						8	4 15598	9				
*05	100161 X	76848	-0-	-23313	-0-	2498	1 61586	2 Y	11604	11575	152	
						12764	9					
06	96930 X	69769	-0-	-27161	-0-	2251	1 57016	2 Y	9525	9573	104	
						24	4 10478	9				
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9419 - 19762	
01	SHUT IN	104589	-0-	104589	388253	3262	1 78343	2 Y	20886	20995	116	
						9	4 22975	9				
02	476348 X	88095	-0-	-388253	-0-	2888	1 67375	2 Y	16204	16234	86	
						8	4 17824	9				
*03	82322 X	82322	-0-	-0-	-0-	2440	1 63038	2 Y	15311	15322	75	
						2	4 16842	9				
*04	77430 X	63538	-0-	-13892	-0-	1932	1 48646	2 Y	11777	11750	102	
						5	4 12955	9				
*05	80011 X	57266	-0-	-22745	-0-	1803	1 44462	2 Y	10001	9972	131	
						11001	9					
06	77430 X	43495	-0-	-33935	-0-	1309	1 33148	2 Y	8205	8246	90	
						12	4 9026	9				
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9371		PERF. 9778 - 19867	
01	SHUT IN	90170	-0-	90170	317835	2869	1 68855	2 Y	16762	16808	93	
						8	4 18438	9				
02	412288 X	94453	-0-	-317835	-0-	3149	1 73453	2 Y	16220	16227	86	
						9	4 17842	9				
*03	71276 X	71276	-0-	-0-	-0-	2190	1 56600	2 Y	11350	11381	55	
						1	4 12485	9				
*04	87297 X	87297	-0-	-0-	-0-	2754	1 69375	2 Y	13782	13718	119	
						8	4 15160	9				
*05	80407 X	80407	-0-	-0-	-0-	2644	1 65254	2 Y	11372	11342	149	
						12509	9					
06	68945 X	68945	-0-	-0-	-0-	2202	1 55744	2 Y	9977	10017	109	
						24	4 10975	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	107065	-0-	107065	411195	3345	1 80414	2 23297	Y	21179	21280	0	117
02	543142 X	131947	-0-	-411195	-0-	4368	1 101819	2 25748	Y	23407	23400	0	124
*03	112000 X	112000	-0-	-0-	-0-	3399	1 87903	2 20694	Y	18813	18845	0	92
*04	123070 X	123070	-0-	-0-	-0-	3909	1 98489	2 20660	Y	18782	18711	0	163
*05	100670 X	100670	-0-	-0-	-0-	3315	1 81755	2 15600	Y	14182	14159	0	186
06	93034 X	93034	-0-	-0-	-0-	2949	1 74726	2 15327	Y	13934	13966	0	153

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 7592 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	15694	-0-	15694	15694	225	1 14483	2 883	N	883	879	0	4
*04	SHUT IN	76134	-0-	76134	91828	941	1 67979	2 7149	N	6499	6481	0	22
05	SHUT IN	120269	-0-	120269	212097	1552	1 109524	2 9068	N	8244	8240	0	26
06	SHUT IN	102866	-0-	102866	314963	1267	1 94315	2 7242	N	6584	6572	0	38

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7614 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	15739	-0-	15739	15739	231	1 14870	2 622	N	565	563	0	2
*04	SHUT IN	68830	-0-	68830	84569	835	1 60293	2 7645	N	6950	6929	0	23
05	SHUT IN	125605	-0-	125605	210174	1610	1 113493	2 10374	N	9431	9424	0	30
06	SHUT IN	116947	-0-	116947	327121	1448	1 107858	2 7592	N	6902	6892	0	40

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10286 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	37459	-0-	37459	37459	1295	1 31791	2 4373	N	3975	3945	0	27
06	SHUT IN	168864	-0-	168864	206323	5774	1 145869	2 17160	N	15600	15504	0	115

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0013WC		RRCID -> 296161		COMPL. DATE 07/05/2023		TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 Z	38111	-0-	38111	38111	1332 1 4157 9	2	32622 2 3779	3750 0	3 8 26
06	0 Z	144046	-0-	144046	182157	4857 1 51 4	2	122722 2 16416 9	14924 14832 0	8 8 110
-----										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0012WC		RRCID -> 296175		COMPL. DATE 07/23/2023		TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 Z	61472	-0-	61472	61472	2112 1 7482 9	2	51878 2 6802	6751 0	5 8 46
06	0 Z	238399	-0-	238399	299871	8174 1 84 4	2	206525 2 23616 9	21469 21346 0	11 8 158
-----										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0011WC		RRCID -> 296189		COMPL. DATE 07/23/2023		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 Z	37271	-0-	37271	37271	1304 1 3984 9	2	31983 2 3622	3595 0	3 8 24
06	0 Z	165776	-0-	165776	203047	5567 1 57 4	2	140700 2 19452 9	17684 17569 0	9 8 130
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID -> 296370		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	SHUT IN	33647	-0-	33647	33647	505 1 36 4	2	32432 2 674 9	613 611 0	2
*04	SHUT IN	260573	-0-	260573	294220	3466 1 243 4	2	250235 2 6629 9	6026 6008 0	20
05	SHUT IN	430574	-0-	430574	724794	5890 1 471 4	2	415481 2 8732 9	7938 7933 0	25
06	SHUT IN	383655	-0-	383655	1108449	5003 1 166 4	2	372526 2 5960 9	5418 5411 0	32
-----										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	59485	-0-	59485	59485	2034	1	51399	2	N	5483	5440	0	3	8	40
						21	4	6031	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 10236 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	89711	-0-	89711	89711	3123	1	78953	2	N	6910	6855	0	4	8	51
						34	4	7601	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9941 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	84702	-0-	84702	84702	2842	1	71791	2	N	9128	9056	0	5	8	67
						28	4	10041	9							

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	86158	-0-	86158	86158	2612	1	67504	2	Y	14583	14534	0			49
						1	4	16041	9							
*04	SHUT IN	78094	-0-	78094	164252	2370	1	60664	2	Y	13686	13690	0			45
						5	4	15055	9							
*05	SHUT IN	73689	-0-	73689	237941	2394	1	59039	2	Y	11142	11144	0			43
						12256	9									
06	SHUT IN	59690	-0-	59690	297631	1932	1	48905	2	Y	8030	8018	0			55
						20	4	8833	9							

HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	163339	-0-	163339	163339	4824	1	124548	2	Y	30875	30772	0			103
						4	4	33963	9							
*04	SHUT IN	204534	-0-	204534	367873	6278	1	160484	2	Y	34323	34313	0			113
						17	4	37755	9							
*05	SHUT IN	161306	-0-	161306	529179	5240	1	129253	2	Y	24375	24393	0			95
						26813	9									
06	SHUT IN	117351	-0-	117351	646530	3877	1	98226	2	Y	13826	13826	0			95
						39	4	15209	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID ->	296528	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	9315	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*03	SHUT IN	169679	-0-	169679	169679	5096	1	131636	2	Y	29951	29851	0	100
							1	32946	9					
*04	SHUT IN	177961	-0-	177961	347640	5462	1	139735	2	Y	29774	29776	0	98
							13	32751	9					
*05	SHUT IN	140828	-0-	140828	488468	4578	1	112923	2	Y	21206	21222	0	82
						23327	9							
06	SHUT IN	116011	-0-	116011	604479	3822	1	96776	2	Y	13976	13962	0	96
							39	15374	9					
HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID ->	296529	COMPL. DATE	10/24/2023	TOTAL DEPTH	9332	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*03	SHUT IN	169265	-0-	169265	169265	5042	1	130102	2	Y	31015	30911	0	104
							4	34117	9					
*04	SHUT IN	187467	-0-	187467	356732	5721	1	146349	2	Y	32165	32164	0	105
							15	35382	9					
*05	SHUT IN	163552	-0-	163552	520284	5348	1	131845	2	Y	23962	23974	0	93
							1	26358	9					
06	SHUT IN	141891	-0-	141891	662175	4703	1	119118	2	Y	16381	16362	0	112
							51	18019	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0414WA		RRCID ->	296622	COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0401WA		RRCID ->	296642	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	8067	PERF. N/A				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0404WA		RRCID ->	296649	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7941	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0405WA		RRCID ->	296652	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF. N/A				
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0412WA		RRCID ->	296661	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	7855 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	1	-0-	1	-0-	1 2	N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0403WA		RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8098 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAY MIA		WELL #: 0013WA		RRCID ->	296761	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	9083 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0402WA		RRCID ->	296790	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	7908 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0411WA		RRCID ->	296865	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7996 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	2	-0-	2	-0-	2 2	N	NO RPT		-0-
-----										
HAY MIA		WELL #: 0015WA		RRCID ->	297011	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	9122 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	SHUT IN	108119	-0-	108119	108119	3150 1 81341 2	Y	21479	21407 0	72
						1 4 23627 9				
*04	SHUT IN	125531	-0-	125531	233650	3736 1 95518 2	Y	23880	23874 0	78
						9 4 26268 9				
*05	SHUT IN	116714	-0-	116714	350364	3722 1 91743 2	Y	19317	19320 0	75
						21249 9				
06	SHUT IN	94630	-0-	94630	444994	3101 1 78523 2	Y	11795	11789 0	81
						31 4 12975 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY THANE		WELL #: 0021WA		RRCID -> 297153		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAY THANE		WELL #: 0027WA		RRCID -> 297156		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAY MIA		WELL #: 0017WA		RRCID -> 297243		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	59595	-0-	59595	59595	1676	1	43357	2	Y	13238	13194	0			44
						14562	9									
*04	SHUT IN	68795	-0-	68795	128390	2011	1	51325	2	Y	14048	14046	0			46
						6	4	15453	9							
*05	SHUT IN	66579	-0-	66579	194969	2106	1	51945	2	Y	11389	11391	0			44
						12528	9									
06	SHUT IN	56653	-0-	56653	251622	1802	1	45660	2	Y	8338	8325	0			57
						19	4	9172	9							
-----																
HAY THANE		WELL #: 0025WA		RRCID -> 297279		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAY THANE		WELL #: 0023WA		RRCID -> 297326		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAY THANE		WELL #: 0024WC		RRCID -> 297351		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0424WA		RRCID ->	297357	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL DEPTH	7802 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0425WA		RRCID ->	297358	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	7945 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0426WA		RRCID ->	297359	COMPL. DATE	12/05/2023	TOTAL DEPTH	7812 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HAY THANE		WELL #: 0026WC		RRCID ->	297368	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL DEPTH	10240 PERF. N/A	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0422WA		RRCID ->	297373	COMPL. DATE	12/26/2023	TOTAL DEPTH	7750 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0423WA		RRCID ->	297374	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	7908 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0421WA		RRCID ->	297466	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	7886 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3348	3	75	9	N	68	118
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2992	3	64	9	N	58	176
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3114	3	79	9	N	72	248
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2812	3	46	9	N	42	104
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2797	3	56	9	N	51	155
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2635	3	61	9	N	55	210
-----												
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899	
01	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	3259	3	70	9	N	64	205
02	3915 X	2474	-0-	-1441	-0-	2409	3	65	9	N	59	80
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	3758	3	69	9	N	63	143
04	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	3283	3	72	9	N	65	208
05	3317 X	2418	-0-	-899	-0-	2392	3	26	9	N	24	53
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5832	3	22	9	N	20	73
-----												
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392	
01	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	9589	3	105	9	N	95	120
02	11890 X	10903	-0-	-987	-0-	10790	3	113	9	N	103	223
03	12152 X	9154	-0-	-2998	-0-	9084	3	70	9	N	64	102
04	11760 X	6888	-0-	-4872	-0-	6807	3	81	9	N	74	176
05	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12034	3	142	9	N	129	119
06	11280 X	11000	-0-	-280	-0-	10873	3	127	9	N	115	54
-----												
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521	
01	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	5973	3	40	9	Y	36	47
02	5713 X	4375	-0-	-1338	-0-	4351	3	24	9	Y	22	69
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5418	3	25	9	Y	23	92
04	5820 X	4821	-0-	-999	-0-	4798	3	23	9	Y	21	66
05	6014 X	2612	-0-	-3402	-0-	2601	3	11	9	Y	10	76
06	5820 X	3823	-0-	-1997	-0-	3811	3	12	9	Y	11	87
-----												
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075 - 15208	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
-----												
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426 - 13484	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	287	3	395	9	N	359	135
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	357	3	413	9	N	375	139
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	183
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	394	205
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	318	156
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	338	126
-----												
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655 - 14041	
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6099	3	92	9	N	84	226
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5917	3	72	9	N	65	106
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6266	3	81	9	N	74	180
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	76
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3507	3	14	9	N	13	89
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3624	3	23	9	N	21	110

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL.	DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12028 X	10784	-0-	-1244	-0-	10032	3	752	9	N	684	746	1	198
02	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	10144	3	1121	9	N	1019	536	1	681
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11612	3	684	9	N	622	740	1	563
04	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	10989	3	571	9	N	519	721	1	361
05	12028 X	10990	-0-	-1038	-0-	10541	3	449	9	N	408	498	1	271
06	11910 X	10542	-0-	-1368	-0-	9928	3	614	9	N	558	688	1	141
-----														
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
01	14105 X	10096	-0-	-4009	-0-	9567	3	529	9	N	481	374	1	371
02	13195 X	8963	-0-	-4232	-0-	8457	3	506	9	N	460	563	1	268
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14134	3	701	9	N	637	550	1	355
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	11908	3	673	9	N	612	558	1	409
05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	11699	3	562	9	N	511	738	1	182
06	13650 X	12201	-0-	-1449	-0-	11559	3	642	9	N	584	547	1	219
-----														
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
01	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10580	3	683	9	N	621	366	1	450
02	11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	9089	3	894	9	N	813	935	1	328
03	12090 X	10355	-0-	-1735	-0-	9807	3	548	9	N	498	366	1	460
04	11700 X	11196	-0-	-504	-0-	10723	3	473	9	N	430	551	1	339
05	11253 X	10177	-0-	-1076	-0-	9471	3	706	9	N	642	556	1	425
06	10890 X	9716	-0-	-1174	-0-	9119	3	597	9	N	543	551	1	417
-----														
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
01	8339 X	7815	-0-	-524	-0-	7279	3	536	9	N	487	520	0	89
02	7801 X	7451	-0-	-350	-0-	6926	3	525	9	N	477	433	0	133
03	8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	5898	3	371	9	N	337	380	0	90
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7317	3	595	9	N	541	445	0	186
05	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	7578	3	560	9	N	509	537	0	158
06	7710 X	7343	-0-	-367	-0-	6673	3	670	9	N	609	351	0	416
-----														
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6317	3	409	9	Y	372	428	0	83
02	9425 X	6364	-0-	-3061	-0-	5727	3	637	9	Y	579	341	0	321
03	10075 X	6845	-0-	-3230	-0-	6084	3	761	9	Y	692	891	0	122
04	9750 X	7279	-0-	-2471	-0-	6461	3	818	9	Y	744	505	0	361
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8102	3	789	9	Y	717	713	0	365
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6485	3	476	9	Y	433	657	0	141
-----														
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
01	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	7874	3	545	9	N	495	481	0	134
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8555	3	383	9	N	348	263	0	219
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	10921	3	719	9	N	654	649	0	224
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	17976	3	393	9	N	357	276	0	305
05	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14543	3	594	9	N	540	279	0	566
06	8100 X	6839	-0-	-1261	-0-	6452	3	387	9	N	352	450	0	468
-----														
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL.	DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8577	3	207	9	N	188			302
02	7801 X	6660	-0-	-1141	-0-	6456	3	204	9	N	185	398	0	89
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8518	3	251	9	N	228	167	0	150
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8056	3	152	9	N	138	171	0	117
05	8339 X	1383	-0-	-6956	-0-	1316	3	67	9	N	61			178
06	8070 X	4030	-0-	-4040	-0-	4009	3	21	9	N	19			197

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6634 X	6322	-0-	-312	-0-	397 1	5364 3	Y	510	603 0		91
						561 9						
02	6206 X	5752	-0-	-454	-0-	375 1	4972 3	Y	368	233 0		226
						405 9						
03	6386 X	5910	-0-	-476	-0-	402 1	5033 3	Y	432	495 0		163
						475 9						
04	6180 X	5514	-0-	-666	-0-	398 1	4650 3	Y	424	403 0		184
						466 9						
05	6386 X	5809	-0-	-577	-0-	418 1	4800 3	Y	537	498 0		223
						591 9						
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	409 1	5480 3	Y	432	510 0		145
						475 9						
-----												
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	338	188 1		290
02	7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-			N	307	521 1		76
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	303	187 1		192
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	294	371 1		115
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1779 3	394 9	N	358	185 1		288
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1317 3	415 9	N	377	553 1		112
-----												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037
01	10726 X	9039	-0-	-1687	-0-	8431 3	608 9	N	553	555 1		225
02	10034 X	8762	-0-	-1272	-0-	8406 3	356 9	N	324	375 1		174
03	10726 X	10393	-0-	-333	-0-	9734 3	659 9	N	599	369 1		404
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10208 3	619 9	N	563	741 1		226
05	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10229 3	628 9	N	571	552 1		245
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	9623 3	593 9	N	539	548 1		236
-----												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095
01	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9435 3	475 9	N	432	375 1		360
02	8961 X	8757	-0-	-204	-0-	8534 3	223 9	N	203	377 1		186
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9092 3	694 9	N	631	521 1		296
04	9270 X	8570	-0-	-700	-0-	8083 3	487 9	N	443	538 1		201
05	9579 X	7416	-0-	-2163	-0-	7008 3	408 9	N	371	341 1		231
06	9270 X	6406	-0-	-2864	-0-	5977 3	429 9	N	390	368 1		253
-----												
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197
01	13764 X	13334	-0-	-430	-0-	12712 3	622 9	N	565	732 1		248
02	12876 X	11519	-0-	-1357	-0-	10922 3	597 9	N	543	566 1		225
03	13764 X	13263	-0-	-501	-0-	12622 3	641 9	N	583	562 1		246
04	13320 X	12330	-0-	-990	-0-	11777 3	553 9	N	503	557 1		192
05	13330 X	13263	-0-	-67	-0-	12625 3	638 9	N	580	553 1		219
06	12900 X	12371	-0-	-529	-0-	11784 3	587 9	N	534	552 1		201

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19189 X	18923	-0-	-266	-0-	35 1	17913 3	N	886	828 0		159
							975 9						
02		18502 X	17727	-0-	-775	-0-	8 1	16753 3	N	878	946 0		91
							966 9						
03		19778 X	18863	-0-	-915	-0-	17801 3	1062 9	N	965	907 0		149
04		19140 X	17920	-0-	-1220	-0-	17113 3	807 9	N	734	684 0		199
05		18941 X	17498	-0-	-1443	-0-	16498 3	1000 9	N	909	953 0		155
06		18330 X	17212	-0-	-1118	-0-	16303 3	909 9	N	826	744 0		237
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350													
01		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9277 3	197 9	N	179	201 0		87
02		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8753 3	125 9	N	114	42 0		159
03		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1 1	8373 3	N	89			248
							98 9						
04		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1 1	8901 3	N	96	175 0		169
							106 9						
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3904 3	42 9	N	38			207
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1 1	2089 3	N	73	210 0		70
							80 9						
-----													
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051													
01		7037 X	2934	-0-	-4103	-0-	2651 3	283 9	Y	257	184 1		312
02		6090 X	2904	-0-	-3186	-0-	2604 3	300 9	Y	273	377 1		208
03		6014 X	2585	-0-	-3429	-0-	2156 3	429 9	Y	390	359 1		239
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	362	365 1		236
05		3100 X	2156	-0-	-944	-0-	2124 3	1 4	Y	28	39 0	186 1	39
							31 9						
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3384 3	2 4	Y	196	187 0		48
							216 9						
-----													
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996													
01		12772 X	12048	-0-	-724	-0-	11406 3	642 9	N	584	550 0		206
02		11948 X	11754	-0-	-194	-0-	11156 3	598 9	N	544	483 0		267
03		12772 X	12460	-0-	-312	-0-	11791 3	669 9	N	608	754 0		121
04		12030 X	10945	-0-	-1085	-0-	10303 3	642 9	N	584	605 0		100
05		12555 X	11890	-0-	-665	-0-	11213 3	677 9	N	615	585 0		130
06		12150 X	11419	-0-	-731	-0-	10854 3	565 9	N	514	517 0		127
-----													
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	176 1		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5084 X	3464	-0-	-1620	-0-	3353 3	111 9	N	101	184 1	61
02	4756 X	4717	-0-	-39	-0-	4612 3	105 9	N	95		156
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5534 3	121 9	N	110	178 1	88
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5021 3	100 9	N	91		179
*05	5053 X	789	-0-	-4264	-0-	787 3	2 9	N	2	181 1	-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
01	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	398	372 1	96
02	9077 X	8022	-0-	-1055	-0-	7667 3	355 9	Y	323	307 1	112
03	8277 X	7614	-0-	-663	-0-	7129 3	485 9	Y	441	374 1	179
04	7620 X	5948	-0-	-1672	-0-	5621 3	327 9	Y	297	373 1	103
05	8587 X	5737	-0-	-2850	-0-	5425 3	312 9	Y	284	186 1	201
06	8310 X	5596	-0-	-2714	-0-	5281 3	315 9	Y	286	370 1	117
-----											
ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
01	7192 X	5342	-0-	-1850	-0-	5186 3	156 9	N	142	187 1	264
02	6728 X	5981	-0-	-747	-0-	5854 3	127 9	N	115	186 1	193
03	7347 X	6610	-0-	-737	-0-	6463 3	147 9	N	134	187 1	140
04	7110 X	6144	-0-	-966	-0-	6008 3	136 9	N	124	171 1	93
05	7347 X	1633	-0-	-5714	-0-	1591 3	42 9	N	38		131
06	6390 X	2829	-0-	-3561	-0-	2787 3	42 9	N	38		169
-----											
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
01	23250 X	17821	-0-	-5429	-0-	17340 3	1 4	Y	436	440 0	9
02	21750 X	17683	-0-	-4067	-0-	17202 3	1 4	Y	436	417 0	28
03	20243 X	18358	-0-	-1885	-0-	17860 3	2 4	Y	451	469 0	10
04	18990 X	18449	-0-	-541	-0-	17951 3	3 4	Y	450	451 0	9
05	19623 X	18613	-0-	-1010	-0-	18032 3	6 4	Y	523	520 0	12
*06	18300 X	17592	-0-	-708	-0-	17079 3	9 4	Y	458	461 0	9
-----											
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
01	8339 X	7141	-0-	-1198	-0-	5953 3	1188 9	N	1080	1302 1	288
02	7772 X	7521	-0-	-251	-0-	6604 3	917 9	N	834	850 1	272
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	6744 3	1051 9	N	955	900 1	327
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	7035 3	1145 9	N	1041	1081 1	287
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	7586 3	1084 9	N	985	914 1	358
06	7770 X	7736	-0-	-34	-0-	6725 3	1011 9	N	919	925 1	352
-----											
TIM TAM 24 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3707 3	168 9	N	153	149 0	111
02	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	6965 3	185 9	N	168	177 0	102
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7398 3	250 9	N	227	220 0	109
04	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7404 3	257 9	N	234	220 0	123
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8073 3	215 9	N	195	206 0	112
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7847 3	254 9	N	231	230 0	113

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10509 X	7041	-0-	-3468	-0-	6454 3	587 9	N	534	373 1	642
02		9831 X	6809	-0-	-3022	-0-	6141 3	668 9	N	607	930 1	319
03		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	9574 3	767 9	N	697	751 1	265
04		9900 X	9035	-0-	-865	-0-	8411 3	624 9	N	567	185 1	647
05		10230 X	10188	-0-	-42	-0-	9216 3	972 9	N	884	1286 1	245
06		10020 X	9670	-0-	-350	-0-	8826 3	844 9	N	767	372 1	640
-----												
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
01		16213 X	13726	-0-	-2487	-0-	13429 3	297 9	Y	270	260 1	50
02		15167 X	10890	-0-	-4277	-0-	10677 3	213 9	Y	194	204 1	40
03		11997 X	3776	-0-	-8221	-0-	3478 3	298 9	Y	271	248 1	63
04		13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			Y	143	170 1	36
05		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			Y	234	224 1	46
06		13290 X	10982	-0-	-2308	-0-	10468 3	514 9	Y	467	425 1	88
-----												
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
01		14322 X	14082	-0-	-240	-0-	13797 3	285 9	Y	259	376 1	50
02		13398 X	13050	-0-	-348	-0-	12797 3	253 9	Y	230	188 1	92
03		14322 X	13534	-0-	-788	-0-	13270 3	264 9	Y	240	187 1	145
04		13620 X	12886	-0-	-734	-0-	12633 3	253 9	Y	230	184 1	191
05		14074 X	5320	-0-	-8754	-0-	5267 3	53 9	Y	48	166 1	73
06		13620 X	7415	-0-	-6205	-0-	7349 3	66 9	Y	60		133
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
01		18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	18017 3	818 9	N	744	791 0	151
02		12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12236 3	679 9	N	617	634 0	134
03		13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	12506 3	721 9	N	655	670 0	119
04		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10085 3	719 9	N	654	571 0	202
05		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	8640 3	728 9	N	662	736 0	128
06		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7211 3	597 9	N	543	518 0	153
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
01		20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19547 3	983 9	Y	894	883 0	122
02		23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	20733 3	2715 9	Y	2468	2401 0	189
03		28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	24479 3	3733 9	Y	3394	3268 0	315
04		30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	27332 3	3089 9	Y	2808	3017 0	106
05		36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	32235 3	3781 9	Y	3437	3375 0	168
06		35989 X	35989	-0-	-0-	-0-	32679 3	3310 9	Y	3009	3005 0	172
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5817 3	172 9	Y	156	125 0	53
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5658 3	166 9	Y	151	163 0	41
03		6665 X	6198	-0-	-467	-0-	6012 3	186 9	Y	169	196 0	14
04		6450 X	6391	-0-	-59	-0-	6295 3	96 9	Y	87	67 0	34
05		6665 X	5373	-0-	-1292	-0-	5235 3	138 9	Y	125	159 0	-0-
06		6030 X	2412	-0-	-3618	-0-	2343 3	69 9	Y	63	52 0	11
-----												
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
01		13113 X	11579	-0-	-1534	-0-	11496 3	83 9	Y	75	132 1	112
02		12267 X	11690	-0-	-577	-0-	11598 3	92 9	Y	84		196
03		15283 X	11580	-0-	-3703	-0-	11496 3	84 9	Y	76		272
04		14790 X	9806	-0-	-4984	-0-	9715 3	91 9	Y	83	141 1	214
05		15283 X	8226	-0-	-7057	-0-	8185 3	41 9	Y	37		251
06		12090 X	6526	-0-	-5564	-0-	6498 3	28 9	Y	25		276

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12275 3	180 9	Y	164	211 0		37
02		12238 X	11915	-0-	-323	-0-	11762 3	153 9	Y	139	99 0		77
03		13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12208 3	207 9	Y	188	232 0		33
04		12660 X	12027	-0-	-633	-0-	11870 3	157 9	Y	143	107 0		69
05		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14300 3	117 9	Y	106	121 0		54
06		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12690 3	164 9	Y	149	154 0		49
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215	
01		14136 X	13664	-0-	-472	-0-	12594 3	1070 9	Y	973	781 0		332
02		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	13082 3	1051 9	Y	955	1028 0		259
03		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13583 3	1179 9	Y	1072	1239 0		92
04		14280 X	10567	-0-	-3713	-0-	9970 3	597 9	Y	543	422 0		213
05		15097 X	13307	-0-	-1790	-0-	12436 3	871 9	Y	792	1005 0		-0-
06		14610 X	4949	-0-	-9661	-0-	4689 3	260 9	Y	236	196 0		40
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470	
01		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6441 3	250 9	Y	227	272 0		107
02		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9389 3	138 9	Y	125	160 0		72
03		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7267 3	340 9	Y	309	297 1		84
04		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7114 3	108 9	Y	98	113 0	54 1	15
05		10199 X	792	-0-	-9407	-0-	674 3	118 9	Y	107	91 0		31
06		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			Y	68	40 0		59
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510	
01		17237 X	6976	-0-	-10261	-0-	6876 3	100 9	Y	91	112 0		43
02		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11144 3	86 9	Y	78	76 0		45
03		8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8318 3	151 9	Y	137	145 1		37
04		8430 X	7667	-0-	-763	-0-	7594 3	73 9	Y	66	63 0	30 1	10
05		11997 X	437	-0-	-11560	-0-	436 3	1 9	Y	1	11 0		-0-
06		11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605	
01		22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	19905 3	42 4	Y	2487	2756 0		192
							2736 9						
02		32250 X	32250	-0-	-0-	-0-	28423 3	84 4	Y	3403	3451 0		144
							3743 9						
03		38606 X	38606	-0-	-0-	-0-	34247 3	56 4	Y	3912	3753 0		303
							4303 9						
04		35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	31969 3	22 4	Y	2987	3161 0		129
							3286 9						
05		50045 X	50045	-0-	-0-	-0-	45026 3	102 4	Y	4470	4404 0		195
							4917 9						
06		48869 X	48869	-0-	-0-	-0-	43838 3	39 4	Y	4538	4499 0		234
							4992 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	16840	3	1	4	N	733	777 0 117
						806	9					
02	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17777	3	953	9	N	866	871 0 112
03	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	18624	3	931	9	N	846	877 0 81
04	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	17162	3	876	9	N	796	762 0 115
05	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	14340	3	802	9	N	729	741 0 103
06	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	18455	3	934	9	N	849	893 0 59
-----												
COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730												
01	9300 X	3556	-0-	-5744	-0-	3535	3	21	9	N	19	85
02	8700 X	1543	-0-	-7157	-0-	1486	3	57	9	N	52	137
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	4	141
04	8430 X	2808	-0-	-5622	-0-	2753	3	55	9	N	50	191
05	6479 X	1167	-0-	-5312	-0-	1154	3	13	9	N	12	39
06	3450 X	1194	-0-	-2256	-0-	1183	3	11	9	N	10	49
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135												
01	22103 X	18984	-0-	-3119	-0-	18488	3	496	9	Y	451	442 0 57
02	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	20254	3	17	4	Y	963	912 0 108
						1059	9					
03	22940 X	21819	-0-	-1121	-0-	20951	3	47	4	Y	746	803 0 51
						821	9					
04	23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	21639	3	38	4	Y	1262	1144 0 169
						1388	9					
05	22940 X	18563	-0-	-4377	-0-	17324	3	20	4	Y	1108	1032 0 245
						1219	9					
06	22080 X	18912	-0-	-3168	-0-	18401	3	72	4	Y	399	592 0 52
						439	9					
-----												
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044												
01	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	29625	3	897	9	N	815	814 0 130
02	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	26899	3	933	9	N	848	858 0 120
03	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23084	3	668	9	N	607	607 0 120
04	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	27941	3	1	4	N	686	686 0 120
						755	9					
05	23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	22988	3	20	4	N	610	530 0 200
						671	9					
06	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	13388	3	45	4	N	419	262 0 357
						461	9					
-----												
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460												
01	16306 X	1885	-0-	-14421	-0-	1584	3	301	9	Y	274	283 0 61
02	15892 X	181	-0-	-15711	-0-	172	3	9	9	Y	8	65 0 4
03	16988 X	2287	-0-	-14701	-0-	2262	3	25	9	Y	23	23 0 4
04	16440 X	1683	-0-	-14757	-0-	1677	3	6	9	Y	5	7 0 2
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	2 0 -0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17081 X	14049	-0-	-3032	-0-	13515 3	521 9	13 4	Y	474	371 1	173
02	15776 X	13719	-0-	-2057	-0-	13184 3	518 9	17 4	Y	471	356 1	288
03	16864 X	14723	-0-	-2141	-0-	14146 3	564 9	13 4	Y	513	561 1	240
04	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15136 3	499 9	12 4	Y	454	554 1	140
05	15314 X	14430	-0-	-884	-0-	13936 3	484 9	10 4	Y	440	368 1	212
06	14250 X	13129	-0-	-1121	-0-	12626 3	492 9	11 4	Y	447	536 1	123
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5810 3		145 9	Y	132	108 0	62
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6462 3		175 9	Y	159	130 0	91
03	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	5046 3		217 9	Y	197	235 1	53
04	5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5206 3		252 9	Y	229	167 0	35
05	7099 X	586	-0-	-6513	-0-	571 3		15 9	Y	14	45 0	4
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				Y	-0-	4 0	-0-
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625
01	15221 X	1859	-0-	-13362	-0-	1536 3		323 9	Y	294	175 0	138
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	11722 3		646 9	Y	587	388 0	337
03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	11959 3		429 9	Y	390	621 1	106
04	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	11854 3		703 9	Y	639	437 0	99
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15427 3		402 9	Y	365	358 0	106
06	12780 X	6215	-0-	-6565	-0-	6039 3		176 9	Y	160	127 0	139
-----												
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640
01	41292 X	28479	-0-	-12813	-0-	27898 3		581 9	Y	528	528 0	1
02	38628 X	25115	-0-	-13513	-0-	24565 3		550 9	Y	500	498 0	3
03	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	31957 3		534 9	Y	485	484 0	4
04	29100 X	27207	-0-	-1893	-0-	26833 3		374 9	Y	340	343 0	1
05	28489 X	25932	-0-	-2557	-0-	25621 3		311 9	Y	283	284 0	-0-
06	31440 X	22897	-0-	-8543	-0-	22602 3		295 9	Y	268	267 0	1
-----												
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410
01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	15518 3		659 9	N	599	680 0	100
02	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14254 3		594 9	N	540	482 0	158
03	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	15636 3		575 9	N	523	480 0	201
04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15031 3		615 9	N	559	336 0	424
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	16050 3		628 9	N	571	666 0	329
06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	14954 3		569 9	N	517	626 0	220

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950 - 19780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38688 X	37257	-0-	-1431	-0-	35324 3	1933 9	N	1757	1707 0	181
02		34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	32740 3	1736 9	N	1578	1567 0	192
03		34999 X	33881	-0-	-1118	-0-	32038 3	1843 9	N	1675	1669 0	198
04		36060 X	32604	-0-	-3456	-0-	30933 3	1671 9	N	1519	1530 0	187
05		37262 X	34687	-0-	-2575	-0-	32916 3	1771 9	N	1610	1621 0	176
06		36060 X	33054	-0-	-3006	-0-	31272 3	1782 9	N	1620	1347 0	449
-----												
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288 - 19265	
01		24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	22466 3	473 9	Y	430	371 1	191
02		22823 X	22430	-0-	-393	-0-	21998 3	432 9	Y	393	379 1	205
03		24397 X	23137	-0-	-1260	-0-	22668 3	469 9	Y	426	370 1	261
04		23550 X	19614	-0-	-3936	-0-	19219 3	395 9	Y	359	375 1	245
05		23963 X	21807	-0-	-2156	-0-	21407 3	400 9	Y	364	366 1	243
06		23190 X	19033	-0-	-4157	-0-	18733 3	300 9	Y	273	367 1	149
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036 - 18285	
01		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	18424 3	805 9	Y	732	727 0	6
02		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18027 3	821 9	Y	746	746 0	6
03		19809 X	19334	-0-	-475	-0-	18623 3	711 9	Y	646	648 0	4
04		19170 X	17890	-0-	-1280	-0-	17275 3	615 9	Y	559	558 0	5
05		31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	30768 3	948 9	Y	862	858 0	9
06		19500 X	18239	-0-	-1261	-0-	17181 3	1058 9	Y	962	963 0	8
-----												
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877 - 17005	
01		22413 X	19844	-0-	-2569	-0-	18609 3	129 4	N	1005	1043 0	134
02		20967 X	19290	-0-	-1677	-0-	18299 3	6 4	N	895	917 0	112
03		18910 X	18075	-0-	-835	-0-	17051 3	12 4	N	920	833 0	199
04		19200 X	13639	-0-	-5561	-0-	12942 3	697 9	N	634	453 0	380
05		20615 X	7163	-0-	-13452	-0-	6980 3	48 4	N	123	123 0	380
06		20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	19449 3	1024 9	N	931	840 0	471
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8971 - 15695	
01		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12692 3	361 9	Y	328	338 0	57
02		10005 X	9333	-0-	-672	-0-	9018 3	315 9	Y	286	294 0	49
03		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	11569 3	59 4	Y	461	453 0	57
04		12630 X	9734	-0-	-2896	-0-	9302 3	65 4	Y	334	343 0	48
05		13051 X	3050	-0-	-10001	-0-	2959 3	5 4	Y	78	63 0	63
06		12630 X	7754	-0-	-4876	-0-	7455 3	299 9	Y	272	308 0	27
-----												
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9779 - 14245	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9672 X	6478	-0-	-3194	-0-	5438	3	1040	9	N	133
02		9048 X	632	-0-	-8416	-0-	175	3	457	9	N	117
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	124
04		7980 X	7315	-0-	-665	-0-	6266	3	1049	9	N	765
05		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7983	3	1492	9	N	125
06		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	8654	3	1511	9	N	172
-----												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085												
01		23560 X	21220	-0-	-2340	-0-	20054	3	1166	9	Y	48
02		22040 X	20954	-0-	-1086	-0-	19466	3	1488	9	Y	52
03		24583 X	22779	-0-	-1804	-0-	21175	3	1604	9	Y	57
04		23790 X	21898	-0-	-1892	-0-	21204	3	694	9	Y	19
05		24583 X	22833	-0-	-1750	-0-	21489	3	1344	9	Y	44
06		22050 X	21391	-0-	-659	-0-	19964	3	1427	9	Y	39
-----												
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895												
01		23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	22430	3	1	4	N	405
02		21489 X	20144	-0-	-1345	-0-	19546	3	598	9	N	496
03		22971 X	19668	-0-	-3303	-0-	19268	3	400	9	N	251
*04		22260 X	15055	-0-	-7205	-0-	14722	3	333	9	N	219
05		23002 X	19804	-0-	-3198	-0-	19339	3	465	9	N	542
*06		22260 X	13683	-0-	-8577	-0-	13285	3	398	9	Y	602
-----												
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770												
01		42904 X	42433	-0-	-471	-0-	41155	3	1278	9	N	103
02		40136 X	39214	-0-	-922	-0-	38044	3	1170	9	N	111
03		42439 X	41269	-0-	-1170	-0-	40035	3	1234	9	N	97
04		41070 X	40674	-0-	-396	-0-	39475	3	1199	9	N	117
05		42439 X	41758	-0-	-681	-0-	40403	3	1355	9	N	108
06		41070 X	39825	-0-	-1245	-0-	38646	3	1179	9	N	97
-----												
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10712 - 20750												
01		25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	24669	3	629	9	Y	101
02		23142 X	20224	-0-	-2918	-0-	19686	3	538	9	Y	110
*03		24738 X	9358	-0-	-15380	-0-	8840	3	518	9	Y	3
04		24480 X	18109	-0-	-6371	-0-	17641	3	468	9	Y	2
05		25296 X	17548	-0-	-7748	-0-	17306	3	242	9	Y	-0-
06		24480 X	14820	-0-	-9660	-0-	14742	3	78	9	Y	-0-
-----												
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700												
01		10540 X	10264	-0-	-276	-0-	8732	3	1532	9	Y	257
02		10585 X	10139	-0-	-446	-0-	8542	3	1597	9	Y	299
03		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	388
04		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	435
05		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	290
06		10500 X	8661	-0-	-1839	-0-	6386	3	2275	9	Y	390

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10687	- 17885
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	19679 3	30 4	Y	1132	1160 0		87
						1245 9						
02	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19254 3	41 4	Y	1247	1281 0		53
						1372 9						
03	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	19059 3	23 4	Y	1318	1269 0		102
						1450 9						
04	20280 X	18956	-0-	-1324	-0-	17885 3	9 4	Y	965	1025 0		42
						1062 9						
05	22103 X	18029	-0-	-4074	-0-	17172 3	42 4	Y	741	751 0		32
						815 9						
06	21390 X	14939	-0-	-6451	-0-	14177 3	14 4	Y	680	677 0		35
						748 9						
-----												
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24058 3	614 9	N	558	650 0		112
02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	24817 3	699 9	N	635	599 0		148
03	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26180 3	559 9	N	508	358 0		298
04	25350 X	25197	-0-	-153	-0-	24693 3	504 9	N	458	525 0		231
05	27280 X	15983	-0-	-11297	-0-	15594 3	389 9	N	354	479 0		106
*06	26400 X	19283	-0-	-7117	-0-	19097 3	186 9	Y	169	38 0		237
-----												
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	- 14578
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	142	114 0		120
02	4872 X	645	-0-	-4227	-0-	507 3	138 9	N	125	139 0		106
03	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2848 3	122 9	N	111	114 0		103
04	5040 X	1793	-0-	-3247	-0-	1682 3	111 9	N	101	92 0		112
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5752 3	100 9	N	91	97 0		106
06	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10543 3	118 9	N	107	101 0		112
-----												
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	64 0		20
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	967 3	103 9	Y	94	84 0		30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	107 0		27
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	724 3	78 9	Y	71	89 0		9
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029	- 19270
01	32271 X	21789	-0-	-10482	-0-	19381 3	2408 9	Y	2189	2163 0		186
02	28362 X	18694	-0-	-9668	-0-	16594 3	2100 9	Y	1909	1931 0		164
03	27621 X	22509	-0-	-5112	-0-	20289 3	2220 9	Y	2018	1998 0		184
04	22500 X	18015	-0-	-4485	-0-	16318 3	1697 9	Y	1543	1560 0		167
05	21793 X	14191	-0-	-7602	-0-	12667 3	1524 9	Y	1385	1455 0		97
06	21780 X	18898	-0-	-2882	-0-	17069 3	1829 9	Y	1663	1672 0		88
-----												
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597
01	9982 X	4616	-0-	-5366	-0-	4140 3	476 9	Y	433	441 0		139
02	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8048 3	432 9	Y	393	396 0		136
03	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9414 3	507 9	Y	461	487 0		110
04	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	9510 3	512 9	Y	465	426 0		149
05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10157 3	474 9	Y	431	466 0		114
06	9600 X	6666	-0-	-2934	-0-	6260 3	406 9	Y	369	437 0		46

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	81480 X	81480	-0-	-0-	-0-	77803	3	3677	9	Y	3343	3156	0	678
02	82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	78558	3	3863	9	Y	3512	3652	0	538
03	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	76058	3	4432	9	Y	4029	4281	0	286
04	83013 X	83013	-0-	-0-	-0-	78340	3	4673	9	Y	4248	4278	0	256
05	86457 X	86457	-0-	-0-	-0-	81577	3	4880	9	Y	4436	4262	0	430
06	78665 X	78665	-0-	-0-	-0-	74538	3	4127	9	Y	3752	3931	0	251
-----														
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560		
01	24397 X	23450	-0-	-947	-0-	21389	3	2061	9	N	1874	1845	0	124
02	22823 X	20923	-0-	-1900	-0-	18612	3	2311	9	N	2101	1939	0	286
03	23684 X	22148	-0-	-1536	-0-	20238	3	1910	9	N	1736	1779	0	243
04	22920 X	21721	-0-	-1199	-0-	19887	3	1834	9	N	1667	1515	0	395
05	23684 X	23591	-0-	-93	-0-	21480	3	2111	9	N	1919	2011	0	303
*06	22680 X	21911	-0-	-769	-0-	20032	3	1879	9	Y	1708	1699	0	312
-----														
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565		
01	22351 X	18004	-0-	-4347	-0-	16414	3	1590	9	N	1445	1428	0	371
02	19720 X	19440	-0-	-280	-0-	17872	3	1568	9	N	1425	1545	0	251
03	22692 X	21389	-0-	-1303	-0-	19653	3	1736	9	N	1578	1587	0	242
04	21960 X	20564	-0-	-1396	-0-	19036	3	1528	9	N	1389	1407	0	224
05	22692 X	15288	-0-	-7404	-0-	14320	3	968	9	N	880	741	0	363
*06	20700 X	19324	-0-	-1376	-0-	17921	3	1403	9	Y	1275	1003	0	635
-----														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230		
01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12103	3	608	9	Y	553	500	0	82
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11774	3	10	4	Y	403	414	0	71
						443	9							
03	14539 X	11720	-0-	-2819	-0-	11469	3	251	9	Y	228	265	0	34
04	14070 X	11205	-0-	-2865	-0-	10830	3	375	9	Y	341	300	0	75
05	14539 X	13537	-0-	-1002	-0-	13071	3	466	9	Y	424	438	0	61
*06	12660 X	12194	-0-	-466	-0-	11710	3	484	9	Y	440	439	0	62
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035		
01	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	22434	3	346	4	N	1673	1658	0	30
						1840	9							
02	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	25647	3	194	4	N	1845	1849	0	26
						2030	9							
03	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	27023	3	27	4	N	2060	2056	0	30
						2266	9							
04	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	11146	3	576	4	N	1010	1020	0	20
						1111	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	0	-0-
06	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	16393	3	15	4	N	1017	920	0	97
						1119	9							
-----														
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885		
01	33139 X	16853	-0-	-16286	-0-	16450	3	403	9	N	366	535	1	273
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	30963	3	851	9	N	774	745	1	302
03	33139 X	27458	-0-	-5681	-0-	26147	3	1311	9	N	1192	1079	1	415
04	29040 X	22861	-0-	-6179	-0-	22043	3	818	9	N	744	693	1	466
05	34007 X	26269	-0-	-7738	-0-	25172	3	1097	9	N	997	1106	1	357
06	32910 X	26369	-0-	-6541	-0-	25057	3	1312	9	N	1193	1109	1	441

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36518 X	33463	-0-	-3055	-0-	32108 3	1355 9	N	1232	1124 1		251
02		34162 X	30725	-0-	-3437	-0-	29665 3	1060 9	N	964	1128 1		87
03		34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	32791 3	1660 9	N	1509	1476 1		120
04		33240 X	32435	-0-	-805	-0-	31224 3	1211 9	N	1101	1109 1		112
05		34038 X	33308	-0-	-730	-0-	31837 3	1471 9	N	1337	1103 1		346
06		33330 X	31711	-0-	-1619	-0-	30372 3	10 4	N	1208	1298 1		256
							1329 9						
-----													
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450	
01		37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	32574 3	4924 9	N	4476	4758 0		430
02		32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	27972 3	4689 9	N	4263	4202 0		491
03		43462 X	30597	-0-	-12865	-0-	26856 3	3741 9	N	3401	3468 0		424
04		42060 X	40138	-0-	-1922	-0-	34736 3	5402 9	N	4911	4994 0		341
05		43462 X	34692	-0-	-8770	-0-	29974 3	4718 9	N	4289	4291 0		339
06		36300 X	-0-	-0-	-36300	-0-			N	42	24 0		357
-----													
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916	
01		43369 X	36930	-0-	-6439	-0-	35162 3	1768 9	N	1607	1502 1		446
02		40571 X	37883	-0-	-2688	-0-	36203 3	1680 9	N	1527	1666 1		307
03		41881 X	39806	-0-	-2075	-0-	37984 3	1822 9	N	1656	1311 1		652
04		40530 X	35011	-0-	-5519	-0-	33417 3	1594 9	N	1449	1293 1		808
05		41881 X	34714	-0-	-7167	-0-	33135 3	1579 9	N	1435	1987 1		256
06		39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	37613 3	1752 9	N	1593	1427 1		422
-----													
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895	
01		30814 X	25553	-0-	-5261	-0-	24475 3	1078 9	N	980	967 0		106
02		28826 X	25428	-0-	-3398	-0-	24285 3	1143 9	N	1039	1047 0		98
03		30225 X	23929	-0-	-6296	-0-	22931 3	998 9	N	907	888 0		117
04		29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	28483 3	1283 9	N	1166	1119 0		164
05		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	27116 3	1140 9	N	1036	874 0		326
06		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	25738 3	1144 9	N	1040	730 0		636
-----													
FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603	
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4355 3	405 9	N	368	124 0		606
02		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9892 3	397 9	N	361	600 0		367
03		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11197 3	724 9	N	658	631 0		394
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5682 3	211 9	N	192	201 0		385
05		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	11243 3	913 9	N	830	851 0		364
06		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9355 3	752 9	N	684	679 0		369
-----													
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335	
01		23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	22497 3	895 9	Y	814	1103 0		141
02		21402 X	21087	-0-	-315	-0-	20142 3	945 9	Y	859	853 0		147
03		23188 X	21837	-0-	-1351	-0-	20646 3	70 4	Y	1019	1041 0		125
							1121 9						
04		22650 X	16795	-0-	-5855	-0-	15593 3	77 4	Y	1023	1001 0		147
							1125 9						
05		23405 X	6876	-0-	-16529	-0-	6385 3	8 4	Y	439	227 0		359
							483 9						
06		22650 X	22602	-0-	-48	-0-	21721 3	881 9	Y	801	1081 0		79

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	18948 3	750 9	Y	682	612 0		118
02		17748 X	14670	-0-	-3078	-0-	14136 3	534 9	Y	485	520 0		83
03		18972 X	9188	-0-	-9784	-0-	8743 3	61 4	Y	349	389 0		43
04		19050 X	10797	-0-	-8253	-0-	10608 3	82 4	Y	97	126 0		14
05		19685 X	2670	-0-	-17015	-0-	2551 3	8 4	Y	101	32 0		83
06		19050 X	8837	-0-	-10213	-0-	8780 3	57 9	Y	52	130 0		5
-----													
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350	
01		11656 X	9056	-0-	-2600	-0-	8389 3	667 9	Y	606	596 0		105
02		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	10478 3	992 9	Y	902	853 0		154
03		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10118 3	89 4	Y	766	826 0		94
04		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7704 3	120 4	Y	879	847 0		126
05		12276 X	1288	-0-	-10988	-0-	851 3	10 4	Y	388	197 0		317
06		11880 X	2511	-0-	-9369	-0-	1842 3	669 9	Y	608	865 0		60
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
01		31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	28604 3	3172 9	Y	2884	2880 0		28
02		29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	26570 3	2589 9	Y	2354	2347 0		35
03		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	29140 3	2710 9	Y	2464	2463 0		36
04		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	28714 3	2482 9	Y	2256	2250 0		42
05		31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	29488 3	2466 9	Y	2242	2244 0		40
06		29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	27676 3	2195 9	Y	1995	2003 0		32
-----													
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
01		31124 X	30292	-0-	-832	-0-	28041 3	2251 9	Y	2046	2045 0		121
02		29116 X	27621	-0-	-1495	-0-	25475 3	2146 9	Y	1951	1949 0		123
03		31000 X	28348	-0-	-2652	-0-	26291 3	2057 9	Y	1870	1868 0		125
04		29370 X	28761	-0-	-609	-0-	26812 3	1949 9	Y	1772	1782 0		115
05		30349 X	28803	-0-	-1546	-0-	26846 3	1957 9	Y	1779	1779 0		115
06		29310 X	26332	-0-	-2978	-0-	24592 3	1740 9	Y	1582	1595 0		102
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
01		29636 X	22040	-0-	-7596	-0-	20900 3	1140 9	Y	1036	957 0		130
02		25897 X	23331	-0-	-2566	-0-	22007 3	18 4	Y	1187	1184 0		133
03		23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	22502 3	52 4	Y	950	1018 0		65
04		25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	24321 3	41 4	Y	1104	1021 0		148
05		25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	24740 3	22 4	Y	858	816 0		190
06		24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	23432 3	79 4	Y	1052	1105 0		137



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21855 X	21370	-0-	-485	-0-	20245 3	1125 9	Y	1023	1001 0		129
02		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	20472 3	14 4	Y	1398	1370 0		157
							1538 9						
03		24180 X	23750	-0-	-430	-0-	22222 3	39 4	Y	1354	1418 0		93
							1489 9						
04		24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	23382 3	31 4	Y	1415	1319 0		189
							1557 9						
05		25864 X	25864	-0-	-0-	-0-	24816 3	17 4	Y	937	919 0		207
							1031 9						
06		24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23249 3	60 4	Y	1365	1394 0		178
							1502 9						
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
01		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23633 3	1295 9	Y	1177	1117 0		148
02		23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22927 3	13 4	Y	895	943 0		100
							985 9						
03		26908 X	22748	-0-	-4160	-0-	21964 3	37 4	Y	679	733 0		46
							747 9						
04		26040 X	22340	-0-	-3700	-0-	21746 3	29 4	Y	514	491 0		69
							565 9						
05		26908 X	25554	-0-	-1354	-0-	24929 3	16 4	Y	554	500 0		123
							609 9						
06		24750 X	17556	-0-	-7194	-0-	16897 3	56 4	Y	548	599 0		72
							603 9						
-----													
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	55 0		193
02		116 N	80	-0-	-36	-0-	8 4	72 9	Y	65	66 0		192
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	58 0		216
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	45 3	103 9	Y	94	132 0		178
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	53 3	17 9	Y	15			193
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			193
-----													
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128	
01		97946 X	97946	-0-	-0-	-0-	90445 3	7501 9	Y	6819	6898 0		136
02		82001 X	82001	-0-	-0-	-0-	76930 3	5071 9	Y	4610	4600 0		146
03		105929 X	105929	-0-	-0-	-0-	97401 3	8528 9	Y	7753	7668 0		231
04		104686 X	104686	-0-	-0-	-0-	97671 3	7015 9	Y	6377	6367 0		241
05		105984 X	105984	-0-	-0-	-0-	99069 3	6915 9	Y	6286	6346 0		181
06		99042 X	99042	-0-	-0-	-0-	92592 3	6450 9	Y	5864	5714 0		331
-----													
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.10350	- 20501		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		74028 X	68794	-0-	-5234	-0-	66646	3	71	4	Y	1888	1887 0	2
							2077	9						
02		69252 X	62706	-0-	-6546	-0-	61421	3	7	4	Y	1162	1162 0	2
							1278	9						
03		74028 X	68616	-0-	-5412	-0-	67101	3	9	4	Y	1369	1369 0	2
							1506	9						
04		66570 X	55288	-0-	-11282	-0-	53584	3	9	4	Y	1541	1539 0	4
							1695	9						
05		68789 X	61330	-0-	-7459	-0-	60023	3	14	4	Y	1175	1176 0	3
							1293	9						
06		66570 X	57634	-0-	-8936	-0-	56383	3	4	4	Y	1134	1134 0	3
							1247	9						
-----														
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272		
01		115277 X	115277	-0-	-0-	-0-	104812	3	60	4	Y	9459	9467 0	8
							10405	9						
02		116735 X	116735	-0-	-0-	-0-	106695	3	6	4	Y	9122	9116 0	14
							10034	9						
03		123159 X	123159	-0-	-0-	-0-	113977	3	7	4	Y	8341	8341 0	14
							9175	9						
04		105204 X	105204	-0-	-0-	-0-	97372	3	8	4	Y	7113	7110 0	17
							7824	9						
05		120881 X	120881	-0-	-0-	-0-	112784	3	14	4	Y	7348	7344 0	21
							8083	9						
06		112259 X	112259	-0-	-0-	-0-	104594	3	3	4	Y	6965	6968 0	18
							7662	9						
-----														
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10830	- 20832		
01		50121 X	50121	-0-	-0-	-0-	48652	3	52	4	Y	1288	1288 0	1
							1417	9						
02		42282 X	29719	-0-	-12563	-0-	28821	3	3	4	Y	814	814 0	1
							895	9						
03		50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	49322	3	7	4	Y	680	680 0	1
							748	9						
04		48510 X	45067	-0-	-3443	-0-	44254	3	7	4	Y	733	732 0	2
							806	9						
05		50127 X	46624	-0-	-3503	-0-	46079	3	11	4	Y	485	486 0	1
							534	9						
06		48510 X	44104	-0-	-4406	-0-	43298	3	3	4	Y	730	729 0	2
							803	9						
-----														
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610		
01		50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	49439	3	49	4	Y	1125	1125 0	1
							1238	9						
02		34393 X	34393	-0-	-0-	-0-	33544	3	4	4	Y	768	768 0	1
							845	9						
03		68680 X	68680	-0-	-0-	-0-	66288	3	6	4	Y	2169	2166 0	4
							2386	9						
04		124810 X	124810	-0-	-0-	-0-	115801	3	16	4	Y	8175	8159 0	20
							8993	9						
05		131059 X	131059	-0-	-0-	-0-	123951	3	28	4	Y	6436	6438 0	18
							7080	9						
06		142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	134952	3	8	4	Y	6908	6908 0	18
							7599	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28923 X	23628	-0-	-5295	-0-	22706	3	922	9	Y	838	827	0	33
02	27057 X	23087	-0-	-3970	-0-	22292	3	795	9	Y	723	736	0	20
03	25141 X	25075	-0-	-66	-0-	24093	3	18	4	Y	876	861	0	35
04	23820 X	22446	-0-	-1374	-0-	21986	3	43	4	Y	379	396	0	18
05	24676 X	16823	-0-	-7853	-0-	16382	3	31	4	Y	373	375	0	16
06	24270 X	21322	-0-	-2948	-0-	20469	3	125	4	Y	662	655	0	23
						964	9							
						417	9							
						410	9							
						728	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	6	11	0	26
02	116 X	15	-0-	-101	-0-		3 4	12	9	Y	11	9	0	28
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	12	8	0	32
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	20	0	19
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			23
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
01	27807 X	24625	-0-	-3182	-0-	23203	3	1422	9	Y	1293	1303	0	33
02	26013 X	20926	-0-	-5087	-0-	19880	3	1046	9	Y	951	947	0	37
03	27497 X	20640	-0-	-6857	-0-	19481	3	1159	9	Y	1054	1051	0	40
04	25920 X	23223	-0-	-2697	-0-	21802	3	1421	9	Y	1292	1221	0	111
05	26784 X	24873	-0-	-1911	-0-	23535	3	1338	9	Y	1216	1278	0	49
06	23820 X	22030	-0-	-1790	-0-	20887	3	1143	9	Y	1039	1040	0	48
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	179	180	0	-0-
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-					Y	610	605	0	2
03	8711 X	3167	-0-	-5544	-0-	2231	3	936	9	Y	851	843	0	8
04	4350 X	3153	-0-	-1197	-0-	2349	3	804	9	Y	731	730	0	1
05	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	5319	3	2024	9	Y	1840	1829	0	4
06	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7059	3	1472	9	Y	1338	1331	0	5
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869														
01	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	25621	3	2033	9	Y	1848	1835	0	5
02	25491 X	-0-	-0-	-25491	-0-					Y	1513	1508	0	5
03	27404 X	24183	-0-	-3221	-0-	22645	3	1538	9	Y	1398	1387	0	13
04	26760 X	25178	-0-	-1582	-0-	23363	3	1815	9	Y	1650	1653	0	3
05	27652 X	26147	-0-	-1505	-0-	24436	3	1711	9	Y	1555	1550	0	4
06	26760 X	24980	-0-	-1780	-0-	23471	3	1509	9	Y	1372	1369	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NYQUIST 25 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833																
01		34472 X	33716	-0-	-756	-0-	32137 1560 9	3	19	4	Y	1418	1455	0		86
02		31204 X	29433	-0-	-1771	-0-	28154 1256 9	3	23	4	Y	1142	1148	0		80
03		35929 X	31806	-0-	-4123	-0-	30277 1517 9	3	12	4	Y	1379	1385	0		74
04		34770 X	31837	-0-	-2933	-0-	30342 1484 9	3	11	4	Y	1349	1344	0		79
05		35929 X	32552	-0-	-3377	-0-	31068 1470 9	3	14	4	Y	1336	1285	0		130
06		32640 X	27965	-0-	-4675	-0-	26624 1332 9	3	9	4	Y	1211	1279	0		62
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661																
01		28985 X	24155	-0-	-4830	-0-	22114 2037 9	3	4	4	Y	1852	1905	0		112
02		25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	23669 23755 3	3	2273	9	Y	2066	2037	0		141
03		27497 X	25770	-0-	-1727	-0-	23755 21578 3	3	2015	9	Y	1832	1757	0		216
04		26580 X	24002	-0-	-2578	-0-	21578 25430 3	3	2424	9	Y	2204	2153	0		267
05		27745 X	27512	-0-	-233	-0-	25430 2080 9	3	2	4	Y	1891	1857	0		301
06		26850 X	26561	-0-	-289	-0-	24377 2182 9	3	2	4	Y	1984	1880	0		405
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090																
01		52235 X	51180	-0-	-1055	-0-	48747 2431 9	3	2	4	Y	2210	2219	0		225
02		48865 X	47042	-0-	-1823	-0-	44849 45952 3	3	2193	9	Y	1994	1990	0		229
03		52173 X	48242	-0-	-3931	-0-	45952 43970 3	3	2290	9	Y	2082	2087	0		224
04		50220 X	45951	-0-	-4269	-0-	43970 45116 3	3	1981	9	Y	1801	1769	0		256
05		51894 X	47234	-0-	-4660	-0-	45116 40957 3	3	2118	9	Y	1925	1954	0		227
06		49530 X	42863	-0-	-6667	-0-	40957 1906 9	3	1906	9	Y	1733	1772	0		188
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588																
01		35547 X	35547	-0-	-0-	-0-	33961 30521 3	3	1586	9	Y	1442	1440	0		45
02		31803 X	31803	-0-	-0-	-0-	30521 31440 3	3	1282	9	Y	1165	1169	0		41
03		36828 X	32599	-0-	-4229	-0-	31440 28012 3	3	1159	9	Y	1054	1043	0		52
04		35640 X	29223	-0-	-6417	-0-	28012 34688 3	3	1211	9	Y	1101	1103	0		50
05		36828 X	36017	-0-	-811	-0-	34688 32386 3	3	1329	9	Y	1208	1191	0		67
06		34410 X	33426	-0-	-984	-0-	32386 1040 9	3	1040	9	Y	945	977	0		35
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994																
01		35523 X	35523	-0-	-0-	-0-	32388 29983 3	3	3135	9	Y	2850	2804	0		207
02		32951 X	32951	-0-	-0-	-0-	29983 31251 3	3	2968	9	Y	2698	2805	0		100
03		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	31251 31234 3	3	2970	9	Y	2700	2667	0		133
04		34380 X	34317	-0-	-63	-0-	31234 25367 3	3	3083	9	Y	2803	2751	0		185
05		35526 X	26918	-0-	-8608	-0-	25367 31640 3	3	1551	9	Y	1410	1437	0		158
06		34380 X	34161	-0-	-219	-0-	31640 2521 9	3	2521	9	Y	2292	2327	0		123
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568																
01		47647 X	41357	-0-	-6290	-0-	39103 38461 3	3	2254	9	Y	2049	2065	0		52
02		44573 X	40657	-0-	-3916	-0-	38461 44468 3	3	2196	9	Y	1996	1971	0		77
03		47647 X	46963	-0-	-684	-0-	44468 40607 3	3	2495	9	Y	2268	2258	0		87
04		42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	40607 41609 3	3	2210	9	Y	2009	1923	0		173
05		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	41609 38752 3	3	2121	9	Y	1928	2023	0		78
06		45450 X	40740	-0-	-4710	-0-	38752 1988 9	3	1988	9	Y	1807	1802	0		83

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	10437	3	1685	9	Y	1532	1504	0	228
02		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	9440	3	10	4	Y	1136	1163	0	201
							1250	9							
03		13795 X	9577	-0-	-4218	-0-	8150	3	1427	9	Y	1297	1307	0	191
04		13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	10576	3	922	9	Y	838	845	0	184
05		13795 X	12229	-0-	-1566	-0-	10856	3	1373	9	Y	1248	1252	0	180
*06		11730 X	11316	-0-	-414	-0-	10042	3	1274	9	Y	1158	1175	0	163
-----															
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689		
01		70681 X	70681	-0-	-0-	-0-	66187	3	2	4	Y	4084	4068	0	88
							4492	9							
02		78826 X	78826	-0-	-0-	-0-	73769	3	2	4	Y	4595	4388	0	295
							5055	9							
03		87705 X	87705	-0-	-0-	-0-	82970	3	7	4	Y	4298	4502	0	91
							4728	9							
04		89569 X	89569	-0-	-0-	-0-	84662	3	10	4	Y	4452	4449	0	94
							4897	9							
05		112141 X	112141	-0-	-0-	-0-	107346	3	26	4	Y	4335	4332	0	97
							4769	9							
06		105987 X	105987	-0-	-0-	-0-	101156	3	38	4	Y	4357	4368	0	86
							4793	9							
-----															
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	32919 3	60 4	Y	2926	2947	0	195	
02	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	35985 3	55 4	Y	2802	2786	0	211	
03	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	46865 3	54 4	Y	2663	2632	0	242	
04	47222 X	47222	-0-	-0-	-0-	44435 3	55 4	Y	2484	2499	0	227	
05	42963 X	42963	-0-	-0-	-0-	40056 3	58 4	Y	2590	2562	0	255	
06	44651 X	44651	-0-	-0-	-0-	42017 3	64 4	Y	2336	2353	0	238	
						2570 9							
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025		
01	48639 X	41236	-0-	-7403	-0-	39905 3	24 4	Y	1188	1169	0	41	
02	45501 X	40422	-0-	-5079	-0-	39259 3	24 4	Y	1035	996	0	80	
03	48639 X	42947	-0-	-5692	-0-	41771 3	24 4	Y	1047	1104	0	23	
04	46080 X	39892	-0-	-6188	-0-	38849 3	10 4	Y	939	941	0	21	
05	46934 X	42866	-0-	-4068	-0-	41761 3	24 4	Y	983	981	0	23	
06	41820 X	40211	-0-	-1609	-0-	39202 3	34 4	Y	886	888	0	21	
						975 9							
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143		
01	47926 X	42615	-0-	-5311	-0-	40251 3	2364 9	N	2149	2149	1	253	
02	46110 X	42389	-0-	-3721	-0-	39895 3	2494 9	N	2267	2333	1	187	
03	49290 X	44399	-0-	-4891	-0-	41867 3	2532 9	N	2302	2313	1	176	
04	47700 X	40171	-0-	-7529	-0-	37923 3	2248 9	N	2044	1914	1	306	
05	47306 X	43131	-0-	-4175	-0-	40785 3	2346 9	N	2133	2254	1	185	
06	43860 X	37642	-0-	-6218	-0-	35528 3	2114 9	N	1922	1915	1	192	
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #: 7H		RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040		
01	31186 X	16139	-0-	-15047	-0-	14828 3	1311 9	Y	1192	1168	0	84	
02	29174 X	2474	-0-	-26700	-0-	2422 3	52 9	Y	47	127	0	4	
03	25234 X	21283	-0-	-3951	-0-	18969 3	2314 9	Y	2104	1971	0	137	
04	22440 X	20926	-0-	-1514	-0-	18561 3	2365 9	Y	2150	2175	0	112	
05	22661 X	21581	-0-	-1080	-0-	19305 3	2276 9	Y	2069	2075	0	106	
06	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	19299 3	2243 9	Y	2039	1909	0	236	
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 7H		RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630		
01	106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	104984 3	1201 9	Y	1092	1092	0	10	
02	100782 X	100782	-0-	-0-	-0-	99734 3	1048 9	Y	953	949	0	14	
03	107775 X	107775	-0-	-0-	-0-	106719 3	1056 9	Y	960	960	0	14	
04	106826 X	106826	-0-	-0-	-0-	105777 3	1049 9	Y	954	950	0	18	
05	105774 X	105774	-0-	-0-	-0-	104668 3	1106 9	Y	1005	1005	0	18	
06	95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	94209 3	1062 9	Y	965	967	0	16	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10140	-	20211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		52359 X	51002	-0-	-1357	-0-	50770 3	232 9	Y	211	210 0		2
02		48981 X	48454	-0-	-527	-0-	48179 3	275 9	Y	250	248 0		4
03		50735 X	50735	-0-	-0-	-0-	50577 3	158 9	Y	144	146 0		2
04		49350 X	48825	-0-	-525	-0-	48757 3	68 9	Y	62	63 0		1
05		51801 X	49842	-0-	-1959	-0-	49750 3	92 9	Y	84	83 0		2
06		50130 X	34924	-0-	-15206	-0-	34845 3	79 9	Y	72	73 0		1
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9810	-	19884
01		54932 X	33517	-0-	-21415	-0-	33283 3	234 9	Y	213	215 0		2
02		52026 X	28023	-0-	-24003	-0-	27851 3	172 9	Y	156	156 0		2
03		55614 X	37962	-0-	-17652	-0-	37722 3	240 9	Y	218	217 0		3
04		53820 X	31137	-0-	-22683	-0-	30924 3	213 9	Y	194	193 0		4
05		36363 X	32230	-0-	-4133	-0-	32019 3	211 9	Y	192	193 0		3
06		42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	42453 3	271 9	Y	246	245 0		4
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10050	-	20099
01		104049 X	104049	-0-	-0-	-0-	102539 3	1510 9	Y	1373	1376 0		13
02		100100 X	100100	-0-	-0-	-0-	98663 3	1437 9	Y	1306	1300 0		19
03		105796 X	105796	-0-	-0-	-0-	104259 3	1537 9	Y	1397	1396 0		20
04		103235 X	103235	-0-	-0-	-0-	101590 3	1645 9	Y	1495	1487 0		28
05		106179 X	106179	-0-	-0-	-0-	104647 3	1532 9	Y	1393	1396 0		25
06		97862 X	97862	-0-	-0-	-0-	96503 3	1359 9	Y	1235	1240 0		20
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9770	-	19650
01		32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	32149 3	169 9	Y	154	154 0		1
02		31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	31319 3	150 9	Y	136	135 0		2
03		35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	34942 3	165 9	Y	150	150 0		2
04		32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32153 3	142 9	Y	129	129 0		2
05		34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	34553 3	142 9	Y	129	129 0		2
06		35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35760 3	152 9	Y	138	138 0		2
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9142	-	13727
01		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8820 3	3 4	Y	1684	1708 0		147
							1852 9						
02		11629 X	9109	-0-	-2520	-0-	7626 3	1483 9	Y	1348	1456 0		39
03		12431 X	9953	-0-	-2478	-0-	8275 3	1678 9	Y	1525	1526 0		38
04		12030 X	7558	-0-	-4472	-0-	6150 3	1408 9	Y	1280	1249 0		69
05		10664 X	6414	-0-	-4250	-0-	5087 3	1327 9	Y	1206	1214 0		61
06		10320 X	7250	-0-	-3070	-0-	5920 3	1330 9	Y	1209	1150 0		120
-----													
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8922	-	18680
01		57970 X	55510	-0-	-2460	-0-	54202 3	1308 9	Y	1189	1188 0		70
02		54230 X	51596	-0-	-2634	-0-	50320 3	1276 9	Y	1160	1157 0		73
03		56730 X	53099	-0-	-3631	-0-	51846 3	1253 9	Y	1139	1136 0		76
04		54900 X	48834	-0-	-6066	-0-	47737 3	1097 9	Y	997	1008 0		65
05		56730 X	48372	-0-	-8358	-0-	47363 3	1009 9	Y	917	923 0		59
06		53730 X	48936	-0-	-4794	-0-	47852 3	1084 9	Y	985	981 0		63



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID -> 286607	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8816	- 18950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		45446 X	34193	-0-	-11253	-0-	30900 3	3293 9	Y	2994	2978	0	217
02		40687 X	40327	-0-	-360	-0-	36245 3	4082 9	Y	3711	3790	0	138
03		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38242 3	4065 9	Y	3695	3651	0	182
04		43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	39483 3	3860 9	Y	3509	3460	0	231
05		43121 X	26550	-0-	-16571	-0-	24371 3	2179 9	Y	1981	1990	0	222
06		41730 X	40635	-0-	-1095	-0-	36787 3	3848 9	Y	3498	3532	0	188
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID -> 286608	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9750	- 19801				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 286638	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9580	- 19590				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID -> 286651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10925	- 21207				
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286656	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 8871	PERF. 9149	- 16295				
01		33635 X	26741	-0-	-6894	-0-	24418 3	2323 9	Y	2112	2089	0	96
02		31465 X	24545	-0-	-6920	-0-	22745 3	1800 9	Y	1636	1669	0	63
03		32612 X	28208	-0-	-4404	-0-	25808 3	2400 9	Y	2182	2159	0	86
04		30240 X	30213	-0-	-27	-0-	27215 3	2998 9	Y	2725	2728	0	83
05		31248 X	27056	-0-	-4192	-0-	24935 3	2121 9	Y	1928	1942	0	69
06		28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	26960 3	1932 9	Y	1756	1772	0	53
-----													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286764	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7800	- 17790				
01		49910 X	47731	-0-	-2179	-0-	45466 3	2 4	Y	2057	2058	0	209
							2263 9						
02		46690 X	45341	-0-	-1349	-0-	43281 3	2060 9	Y	1873	1867	0	215
03		49910 X	46849	-0-	-3061	-0-	44681 3	2168 9	Y	1971	1974	0	212
04		47670 X	44371	-0-	-3299	-0-	42633 3	1738 9	Y	1580	1567	0	225
05		49259 X	46457	-0-	-2802	-0-	44359 3	2098 9	Y	1907	1907	0	225
06		46890 X	44683	-0-	-2207	-0-	42796 3	1887 9	Y	1715	1754	0	186

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10050	- 20125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8600	- 18877
01	42687 X	39928	-0-	-2759	-0-	37904	3	2024 9	Y	1840	1825 0	73
02	39817 X	37853	-0-	-1964	-0-	35999	3	1854 9	Y	1685	1712 0	46
03	41416 X	38382	-0-	-3034	-0-	36505	3	18 4	Y	1690	1668 0	68
						1859	9					
04	40080 X	26684	-0-	-13396	-0-	25431	3	43 4	Y	1100	1116 0	52
						1210	9					
05	41416 X	31602	-0-	-9814	-0-	30019	3	31 4	Y	1411	1404 0	59
						1552	9					
06	39150 X	33897	-0-	-5253	-0-	32055	3	126 4	Y	1560	1564 0	55
						1716	9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	- 18407
01	75299 X	69538	-0-	-5761	-0-	67365	3	2173 9	Y	1975	1959 0	78
02	66227 X	66227	-0-	-0-	-0-	64117	3	2110 9	Y	1918	1944 0	52
03	73865 X	73865	-0-	-0-	-0-	71597	3	18 4	Y	2045	2015 0	82
						2250	9					
04	72795 X	72795	-0-	-0-	-0-	70552	3	43 4	Y	2000	1987 0	95
						2200	9					
05	71736 X	71736	-0-	-0-	-0-	69997	3	31 4	Y	1553	1583 0	65
						1708	9					
06	73284 X	73284	-0-	-0-	-0-	71131	3	125 4	Y	1844	1844 0	65
						2028	9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592
01	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	35343	3	1330 9	Y	1209	1196 0	48
02	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	31574	3	1130 9	Y	1027	1047 0	28
03	33728 X	31089	-0-	-2639	-0-	30112	3	17 4	Y	873	866 0	35
						960	9					
04	35490 X	32365	-0-	-3125	-0-	31197	3	42 4	Y	1024	1010 0	49
						1126	9					
05	36673 X	23716	-0-	-12957	-0-	23004	3	30 4	Y	620	643 0	26
						682	9					
06	35490 X	34844	-0-	-646	-0-	33514	3	125 4	Y	1095	1082 0	39
						1205	9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8550	- 18636
01	47554 X	46011	-0-	-1543	-0-	44327	3	1684 9	Y	1531	1524 0	61
02	45008 X	43150	-0-	-1858	-0-	41618	3	1532 9	Y	1393	1416 0	38
03	49507 X	44532	-0-	-4975	-0-	42887	3	18 4	Y	1479	1458 0	59
						1627	9					
04	47910 X	43698	-0-	-4212	-0-	42043	3	43 4	Y	1465	1454 0	70
						1612	9					
05	49507 X	42273	-0-	-7234	-0-	40953	3	31 4	Y	1172	1193 0	49
						1289	9					
06	44640 X	44490	-0-	-150	-0-	42805	3	126 4	Y	1417	1416 0	50
						1559	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35371 X	32014	-0-	-3357	-0-	30730 3	1284 9	Y	1167	1153 0		46
02		33089 X	29340	-0-	-3749	-0-	28095 3	1245 9	Y	1132	1147 0		31
03		35371 X	31234	-0-	-4137	-0-	29941 3	18 4	Y	1159	1143 0		47
							1275 9						
04		33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	32050 3	43 4	Y	1167	1158 0		56
							1284 9						
05		32023 X	22584	-0-	-9439	-0-	21796 3	31 4	Y	688	715 0		29
							757 9						
06		30990 X	29261	-0-	-1729	-0-	27993 3	126 4	Y	1038	1030 0		37
							1142 9						
-----													
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	177	174 0		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	147 0		4
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 4	134 9	Y	122	121 0		5
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	43 4	143 9	Y	130	129 0		6
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 4	18 9	Y	16	21 0		1
06		150 N	54	-0-	-96	-0-	9 3	20 4	Y	23	23 0		1
							25 9						
-----													
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751	
01		47182 X	41611	-0-	-5571	-0-	39781 3	1830 9	Y	1664	1675 0		51
02		42833 X	40356	-0-	-2477	-0-	38548 3	1808 9	Y	1644	1637 0		58
03		47678 X	42622	-0-	-5056	-0-	40491 3	2131 9	Y	1937	1900 0		95
04		46140 X	36869	-0-	-9271	-0-	35372 3	1497 9	Y	1361	1394 0		62
05		47678 X	40027	-0-	-7651	-0-	38473 3	1554 9	Y	1413	1396 0		79
06		41760 X	35321	-0-	-6439	-0-	33951 3	1370 9	Y	1245	1278 0		46
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750 - 18523	
01		43710 X	38551	-0-	-5159	-0-	36495 3	2056 9	Y	1869	1877 0		58
02		39730 X	37393	-0-	-2337	-0-	35365 3	2028 9	Y	1844	1837 0		65
03		42005 X	39538	-0-	-2467	-0-	37147 3	2391 9	Y	2174	2132 0		107
04		40650 X	34080	-0-	-6570	-0-	32404 3	1676 9	Y	1524	1562 0		69
05		42005 X	37258	-0-	-4747	-0-	35503 3	1755 9	Y	1595	1575 0		89
06		38670 X	32685	-0-	-5985	-0-	31147 3	1538 9	Y	1398	1435 0		52
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763	
01		48360 X	42662	-0-	-5698	-0-	40609 3	2053 9	Y	1866	1874 0		58
02		43935 X	41375	-0-	-2560	-0-	39350 3	2025 9	Y	1841	1834 0		65
03		46500 X	43723	-0-	-2777	-0-	41334 3	2389 9	Y	2172	2130 0		107
04		45000 X	37730	-0-	-7270	-0-	36056 3	1674 9	Y	1522	1560 0		69
05		46500 X	41256	-0-	-5244	-0-	39504 3	1752 9	Y	1593	1573 0		89
06		42810 X	36194	-0-	-6616	-0-	34658 3	1536 9	Y	1396	1433 0		52

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	60140 X	56967	-0-	-3173	-0-	53957	3	3010	9	Y	2736	2732	0	85
02	54607 X	49434	-0-	-5173	-0-	47149	3	2285	9	Y	2077	2089	0	73
03	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53517	3	2234	9	Y	2031	2004	0	100
04	55140 X	55011	-0-	-129	-0-	52744	3	2267	9	Y	2061	2067	0	94
05	56978 X	53753	-0-	-3225	-0-	51432	3	2321	9	Y	2110	2086	0	118
06	55140 X	48230	-0-	-6910	-0-	46131	3	2099	9	Y	1908	1955	0	71

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186		
01	46965 X	36312	-0-	-10653	-0-	34793	3	1519	9	Y	1381	1372	0	43
02	41528 X	32799	-0-	-8729	-0-	31560	3	1239	9	Y	1126	1129	0	40
03	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34529	3	1066	9	Y	969	961	0	48
04	35130 X	30500	-0-	-4630	-0-	29567	3	933	9	Y	848	857	0	39
05	36301 X	26734	-0-	-9567	-0-	25736	3	998	9	Y	907	895	0	51
06	35130 X	24152	-0-	-10978	-0-	23269	3	883	9	Y	803	824	0	30

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622		
01	45074 X	42736	-0-	-2338	-0-	40136	3	2600	9	Y	2364	2361	0	73
02	40890 X	37047	-0-	-3843	-0-	35072	3	1975	9	Y	1795	1805	0	63
03	41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	39809	3	1929	9	Y	1754	1731	0	86
04	41370 X	41192	-0-	-178	-0-	39233	3	1959	9	Y	1781	1786	0	81
05	42749 X	40263	-0-	-2486	-0-	38257	3	2006	9	Y	1824	1803	0	102
06	41370 X	36128	-0-	-5242	-0-	34315	3	1813	9	Y	1648	1689	0	61

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798		
01	45198 X	36601	-0-	-8597	-0-	34779	3	1822	9	Y	1656	1647	0	51
02	39962 X	33155	-0-	-6807	-0-	31663	3	1492	9	Y	1356	1359	0	48
03	34100 X	33707	-0-	-393	-0-	32468	3	1239	9	Y	1126	1119	0	55
04	35430 X	31718	-0-	-3712	-0-	30621	3	1097	9	Y	997	1007	0	45
05	36611 X	36469	-0-	-142	-0-	35220	3	1249	9	Y	1135	1117	0	63
06	35430 X	26066	-0-	-9364	-0-	25151	3	915	9	Y	832	864	0	31

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000		
01	68752 X	68752	-0-	-0-	-0-	64397	3	167	4	Y	3807	3944	0	210
						4188	9							
02	53276 X	53276	-0-	-0-	-0-	49937	3	141	4	Y	2907	2912	0	205
						3198	9							
03	58754 X	58754	-0-	-0-	-0-	55341	3	136	4	Y	2979	2914	0	270
						3277	9							
04	52308 X	52308	-0-	-0-	-0-	49482	3	140	4	Y	2442	2517	0	195
						2686	9							
05	33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	31996	3	95	4	Y	1223	1288	0	130
						1345	9							
06	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	27564	3	112	4	Y	1467	1410	0	187
						1614	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BIG BROWN 30 FEE B		WELL #: 2H		RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047	
01	48794 X	44114	-0-	-4680	-0-	40311 3	10 4	N	3448	3376	0	266
						3793 9						
02	43761 X	41377	-0-	-2384	-0-	37726 3	128 4	N	3203	3180	0	289
						3523 9						
03	45880 X	43108	-0-	-2772	-0-	39293 3	148 4	N	3334	3147	0	476
						3667 9						
04	44400 X	41815	-0-	-2585	-0-	38067 3	103 4	N	3314	3345	0	445
						3645 9						
05	45260 X	45037	-0-	-223	-0-	41047 3	116 4	N	3522	3510	0	457
						3874 9						
06	42810 X	40832	-0-	-1978	-0-	37220 3	145 4	N	3152	3127	0	482
						3467 9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427	
01	56141 X	44822	-0-	-11319	-0-	41761 3	3061 9	Y	2783	2767	0	110
02	52519 X	38426	-0-	-14093	-0-	35573 3	2853 9	Y	2594	2633	0	71
03	56141 X	34502	-0-	-21639	-0-	32023 3	18 4	Y	2237	2218	0	90
						2461 9						
04	51720 X	28976	-0-	-22744	-0-	26524 3	43 4	Y	2190	2176	0	104
						2409 9						
05	47585 X	24545	-0-	-23040	-0-	21756 3	31 4	Y	2507	2506	0	105
						2758 9						
06	43380 X	33000	-0-	-10380	-0-	30359 3	126 4	Y	2286	2310	0	81
						2515 9						

OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062	
01	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	29022 3	3355 9	Y	3050	2893	0	215
02	29870 X	28647	-0-	-1223	-0-	25951 3	2696 9	Y	2451	2438	0	228
03	31930 X	30899	-0-	-1031	-0-	28047 3	2852 9	Y	2593	2652	0	169
04	31320 X	28194	-0-	-3126	-0-	25968 3	2226 9	Y	2024	2088	0	105
05	32364 X	29102	-0-	-3262	-0-	26651 3	2451 9	Y	2228	2219	0	114
06	31320 X	28294	-0-	-3026	-0-	25937 3	2357 9	Y	2143	2009	0	248

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013	
01	26722 X	19957	-0-	-6765	-0-	18012 3	3 4	Y	1765	1761	0	16
						1942 9						
02	24998 X	22727	-0-	-2271	-0-	20662 3	2065 9	Y	1877	1874	0	19
03	26381 X	21989	-0-	-4392	-0-	19368 3	2621 9	Y	2383	2382	0	20
*04	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	26763 3	4532 9	Y	4120	4110	0	30
05	24304 X	17784	-0-	-6520	-0-	16100 3	1684 9	Y	1531	1543	0	18
06	23520 X	17263	-0-	-6257	-0-	16005 3	1258 9	Y	1144	1148	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9965 - 19840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	28898 3	5 4	Y	2299	2296	0	21	
							2529 9							
02		30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	28312 3	2671 9	Y	2428	2425	0	24	
03		45738 X	45738	-0-	-0-	-0-	38460 3	7278 9	Y	6616	6585	0	55	
*04		60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	50134 3	10374 9	Y	9431	9416	0	70	
05		28086 X	21751	-0-	-6335	-0-	19813 3	1938 9	Y	1762	1812	0	20	
06		27180 X	16338	-0-	-10842	-0-	14941 3	1397 9	Y	1270	1274	0	16	
-----														
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9240 - 19318				
01		29047 X	28330	-0-	-717	-0-	26454 3	1876 9	Y	1705	1642	0	120	
02		27173 X	26443	-0-	-730	-0-	24642 3	1801 9	Y	1637	1605	0	152	
03		29357 X	27998	-0-	-1359	-0-	26119 3	1879 9	Y	1708	1749	0	111	
04		28410 X	25822	-0-	-2588	-0-	23996 3	1826 9	Y	1660	1685	0	86	
05		29357 X	26386	-0-	-2971	-0-	24641 3	1745 9	Y	1586	1591	0	81	
06		27420 X	25098	-0-	-2322	-0-	23469 3	1629 9	Y	1481	1390	0	172	
-----														
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250				
01		33945 X	33189	-0-	-756	-0-	29870 3	3319 9	Y	3017	2903	0	212	
02		31755 X	29507	-0-	-2248	-0-	26568 3	2939 9	Y	2672	2635	0	249	
03		33945 X	32165	-0-	-1780	-0-	29029 3	3136 9	Y	2851	2914	0	186	
04		32130 X	30233	-0-	-1897	-0-	27122 3	3111 9	Y	2828	2867	0	147	
05		33201 X	30751	-0-	-2450	-0-	27815 3	2936 9	Y	2669	2679	0	137	
06		32130 X	30481	-0-	-1649	-0-	27636 3	2845 9	Y	2586	2423	0	300	
-----														
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060				
01		77810 X	63135	-0-	-14675	-0-	60204 3	127 4	Y	2549	2573	0	140	
							2804 9							
02		66874 X	56953	-0-	-9921	-0-	54233 3	116 4	Y	2367	2340	0	167	
							2604 9							
03		71486 X	65915	-0-	-5571	-0-	62659 3	111 4	Y	2859	2767	0	259	
							3145 9							
04		61110 X	59960	-0-	-1150	-0-	57256 3	107 4	Y	2361	2432	0	188	
							2597 9							
05		68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	65714 3	107 4	Y	2489	2413	0	264	
							2738 9							
06		65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	62840 3	134 4	Y	2644	2572	0	336	
							2908 9							
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9938 - 19730				
01		29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	25498 3	4 4	Y	3214	3207	0	29	
							3535 9							
02		29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	24954 3	4211 9	Y	3828	3819	0	38	
03		26815 X	1301	-0-	-25514	-0-	916 3	385 9	Y	350	385	0	3	
*04		25950 X	17268	-0-	-8682	-0-	13519 3	3749 9	Y	3408	3386	0	25	
05		26815 X	1539	-0-	-25276	-0-	1334 3	205 9	Y	186	209	0	2	
06		25950 X	4365	-0-	-21585	-0-	4012 3	353 9	Y	321	319	0	4	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23777 X	20210	-0-	-3567	-0-	18525	3	4	4	Y	1528	1524	0		14
02	23026 X	21423	-0-	-1603	-0-	1681	9								
03	26004 X	26004	-0-	-1603	-0-	19855	3	1568	9	Y	1425	1425	0		14
04	23820 X	23193	-0-	-627	-0-	24022	3	1982	9	Y	1802	1801	0		15
05	22909 X	22070	-0-	-839	-0-	21200	3	1993	9	Y	1812	1814	0		13
06	24810 X	17442	-0-	-7368	-0-	20506	3	1564	9	Y	1422	1418	0		17
						16331	3	1111	9	Y	1010	1015	0		12

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

01	66238 X	66238	-0-	-0-	-0-	60968	3	5270	9	Y	4791	4799	0		32
02	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	58290	3	4456	9	Y	4051	4054	0		29
03	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	55882	3	4483	9	Y	4075	4078	0		26
04	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	35858	3	2630	9	Y	2391	2400	0		17
05	71238 X	71238	-0-	-0-	-0-	66245	3	4993	9	Y	4539	4525	0		31
06	46382 X	46382	-0-	-0-	-0-	43344	3	3038	9	Y	2762	2790	0		3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

01	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80031	3	7317	9	Y	6652	6656	0		44
02	71326 X	71326	-0-	-0-	-0-	63529	3	7797	9	Y	7088	7082	0		50
03	74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	68729	3	6232	9	Y	5665	5678	0		37
04	42793 X	42793	-0-	-0-	-0-	40387	3	2406	9	Y	2187	2209	0		15
05	87186 X	87186	-0-	-0-	-0-	78088	3	9098	9	Y	8271	8230	0		56
06	57316 X	57316	-0-	-0-	-0-	53122	3	4194	9	Y	3813	3864	0		5

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	50096 X	46458	-0-	-3638	-0-	45279 3	1159 9	20 4	Y	1054	1043 0	24	
02	47386 X	44160	-0-	-3226	-0-	42818 3	1316 9	26 4	Y	1196	1208 0	12	
03	50654 X	46320	-0-	-4334	-0-	44552 3	1762 9	6 4	Y	1602	1611 0	3	
04	49020 X	43172	-0-	-5848	-0-	42417 3	722 9	33 4	Y	656	658 0	1	
05	47213 X	44314	-0-	-2899	-0-	43591 3	704 9	19 4	Y	640	639 0	2	
06	45690 X	41355	-0-	-4335	-0-	40690 3	638 9	27 4	Y	580	581 0	1	
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351			
01	29636 X	26577	-0-	-3059	-0-	22539 3	4019 9	19 4	Y	3654	3628 0	83	
02	28333 X	14183	-0-	-14150	-0-	11705 3	2466 9	12 4	Y	2242	2303 0	22	
03	34072 X	34072	-0-	-0-	-0-	28256 3	5810 9	6 4	Y	5282	5295 0	9	
04	29310 X	23617	-0-	-5693	-0-	19411 3	4175 9	31 4	Y	3795	3799 0	5	
05	26567 X	26093	-0-	-474	-0-	21863 3	4210 9	20 4	Y	3827	3820 0	12	
06	29910 X	24029	-0-	-5881	-0-	20363 3	3639 9	27 4	Y	3308	3314 0	6	
VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220			
01	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	34292 3	5783 9	9	N	5257	5295 0	105	
02	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	31045 3	4927 9	9	N	4479	4442 0	142	
03	38099 X	35861	-0-	-2238	-0-	30728 3	5133 9	9	N	4666	4669 0	139	
04	38790 X	34589	-0-	-4201	-0-	29856 3	4733 9	9	N	4303	4279 0	163	
05	40083 X	33288	-0-	-6795	-0-	28635 3	4653 9	9	N	4230	4271 0	122	
06	38790 X	31804	-0-	-6986	-0-	27395 3	4409 9	9	N	4008	3904 0	226	
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664			
01	51119 X	46166	-0-	-4953	-0-	41996 3	4150 9	20 4	Y	3773	3874 0	229	
02	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	40120 3	3623 9	29 4	Y	3294	3293 0	230	
03	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	43932 3	3852 9	14 4	Y	3502	3545 0	187	
04	45810 X	42262	-0-	-3548	-0-	39058 3	3193 9	11 4	Y	2903	2921 0	169	
05	47337 X	43159	-0-	-4178	-0-	39835 3	3309 9	15 4	Y	3008	2883 0	294	
06	46260 X	42505	-0-	-3755	-0-	39258 3	3236 9	11 4	Y	2942	3085 0	151	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288553		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351			
01	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	59737 3	5979 9	9	Y	5435	5443 0	36	
02	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	58518 3	5255 9	9	Y	4777	4779 0	34	
03	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	59323 3	6433 9	9	Y	5848	5844 0	38	
04	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	21716 3	2270 9	9	Y	2064	2087 0	15	
05	57552 X	57552	-0-	-0-	-0-	52029 3	5523 9	9	Y	5021	5002 0	34	
06	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	30388 3	3504 9	9	Y	3185	3215 0	4	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365	
01	38564 X	35354	-0-	-3210	-0-	32912 3	21	4	Y	2201	2165	0	76
						2421 9							
02	36076 X	32692	-0-	-3384	-0-	30425 3	22	4	Y	2041	1958	0	159
						2245 9							
03	38564 X	34970	-0-	-3594	-0-	32602 3	22	4	Y	2133	2245	0	47
						2346 9							
04	36960 X	31733	-0-	-5227	-0-	29771 3	9	4	Y	1775	1783	0	39
						1953 9							
05	37758 X	33909	-0-	-3849	-0-	31682 3	23	4	Y	2004	1996	0	47
						2204 9							
06	34200 X	31182	-0-	-3018	-0-	29149 3	31	4	Y	1820	1824	0	43
						2002 9							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372	
01	48980 X	33679	-0-	-15301	-0-	30790 3	2889	9	Y	2626	2646	0	19
02	49445 X	45247	-0-	-4198	-0-	41204 3	4043	9	Y	3675	3657	0	37
03	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	57278 3	4674	9	Y	4249	4225	0	61
04	65128 X	65128	-0-	-0-	-0-	60379 3	4749	9	Y	4317	4330	0	48
05	60366 X	60366	-0-	-0-	-0-	56058 3	4308	9	Y	3916	3908	0	56
06	60195 X	60195	-0-	-0-	-0-	56105 3	4090	9	Y	3718	3701	0	73

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193	
01	45260 X	41584	-0-	-3676	-0-	40343 3	23	4	Y	1107	1088	0	38
						1218 9							
02	42340 X	38759	-0-	-3581	-0-	37627 3	24	4	Y	1007	967	0	78
						1108 9							
03	45260 X	40480	-0-	-4780	-0-	39356 3	25	4	Y	999	1055	0	22
						1099 9							
04	41400 X	38093	-0-	-3307	-0-	37036 3	10	4	Y	952	953	0	21
						1047 9							
05	42780 X	39638	-0-	-3142	-0-	38553 3	23	4	Y	965	963	0	23
						1062 9							
06	40230 X	33720	-0-	-6510	-0-	32859 3	30	4	Y	755	760	0	18
						831 9							

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507	
01	43183 X	42544	-0-	-639	-0-	41465 3	25	4	Y	958	943	0	33
						1054 9							
02	42052 X	42052	-0-	-0-	-0-	41073 3	27	4	Y	865	831	0	67
						952 9							
03	43201 X	43201	-0-	-0-	-0-	42271 3	26	4	Y	822	871	0	18
						904 9							
04	41404 X	41404	-0-	-0-	-0-	40643 3	11	4	Y	682	685	0	15
						750 9							
05	44826 X	42274	-0-	-2552	-0-	41363 3	25	4	Y	805	801	0	19
						886 9							
06	43380 X	38571	-0-	-4809	-0-	37716 3	34	4	Y	746	748	0	17
						821 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	36201	3	2	4	N	1928	1930	0	196
02	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	2121	9							
03	38254 X	37498	-0-	-756	-0-	33641	3	1913	9	N	1739	1735	0	200
04	37080 X	35161	-0-	-1919	-0-	35485	3	2013	9	N	1830	1833	0	197
05	38316 X	35300	-0-	-3016	-0-	33412	3	1749	9	N	1590	1561	0	226
06	37080 X	31882	-0-	-5198	-0-	33474	3	1826	9	N	1660	1690	0	196
						30232	3	1650	9	N	1500	1533	0	163
-----														
TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607														
01	81649 X	81649	-0-	-0-	-0-	79871	3	36	4	Y	1584	1586	0	1
02	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-	1742	9							
03	68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	89858	3	2	4	Y	2406	2403	0	4
04	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	2647	9							
05	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	64226	3	3	4	Y	3545	3543	0	6
06	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	3900	9							
						29391	3	4	4	Y	3278	3276	0	8
						3606	9							
						20246	3	5	4	Y	2375	2376	0	7
						2613	9							
						22551	3	1	4	Y	3268	3266	0	9
						3595	9							
-----														
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235														
01	48510 X	48510	-0-	-0-	-0-	47193	3	28	4	Y	1172	1153	0	40
02	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	1289	9							
03	48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	43926	3	28	4	Y	1215	1161	0	94
04	46950 X	46247	-0-	-703	-0-	1337	9							
05	48515 X	46672	-0-	-1843	-0-	47198	3	28	4	Y	1105	1175	0	24
06	46950 X	43325	-0-	-3625	-0-	1216	9							
						45235	3	12	4	Y	909	913	0	20
						1000	9							
						45625	3	27	4	Y	927	925	0	22
						1020	9							
						42227	3	38	4	Y	964	963	0	23
						1060	9							
-----														
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																		
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438														
TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634	- 19737					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504	- 19558					
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095	- 19497					
01	50084	X		50084	-0-	-0-	-0-	45865	3	4219	9	Y	3835	3798	0			269
02	48459	X		44562	-0-	-3897	-0-	40615	3	3947	9	Y	3588	3660	0			197
03	51801	X		46532	-0-	-5269	-0-	42523	3	21	4	Y	3625	3361	0			461
								3988	9									
04	50130	X		40897	-0-	-9233	-0-	37617	3	10	4	Y	2973	2952	0			482
								3270	9									
05	51460	X		44014	-0-	-7446	-0-	40621	3	5	4	Y	3080	3229	0			333
								3388	9									
06	48480	X		31130	-0-	-17350	-0-	28531	3	15	4	Y	2349	2554	0			128
								2584	9									
-----																		
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265	- 19480					
01	62465	X		55567	-0-	-6898	-0-	51413	3	565	4	N	3263	3274	0			59
								3589	9									
02	54781	X		23770	-0-	-31011	-0-	21058	3	200	4	N	2284	2311	0			32
								2512	9									
03	53599	X		1271	-0-	-52328	-0-	7	4	1264	9	N	1149	1164	0			17
04	53760	X		1195	-0-	-52565	-0-	212	3	297	4	N	624	629	0			12
								686	9									
05	55552	X		-0-	-0-	-55552	-0-					N	38	49	0			1
06	53760	X		-0-	-0-	-53760	-0-					N	38	35	0			4
-----																		
TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334	- 19606					
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26164 X	15849	-0-	-10315	-0-	13790	3	317	4	N	1584	1593	0		28
02	24476 X	15792	-0-	-8684	-0-	1742	9	13766	3	N	1699	1703	0		24
03	21824 X	11367	-0-	-10457	-0-	1869	9	9410	3	N	1760	1759	0		25
04	15840 X	13141	-0-	-2699	-0-	1936	9	9897	3	N	1903	1891	0		37
05	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	2093	9	15469	3	N	2465	2435	0		67
06	37120 X	37120	-0-	-0-	-0-	2712	9	34355	3	N	2481	2312	0		236
						2729	9								
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972															
01	62806 X	55908	-0-	-6898	-0-	47788	3	612	4	N	6825	6764	0		123
02	55709 X	51185	-0-	-4524	-0-	7508	9	47166	3	N	3373	3448	0		48
03	58597 X	58597	-0-	-0-	-0-	3710	9	54274	3	N	3887	3879	0		56
04	54790 X	54790	-0-	-0-	-0-	4276	9	47863	3	N	4429	4399	0		86
05	55893 X	52485	-0-	-3408	-0-	4872	9	47137	3	N	4325	4293	0		118
06	56700 X	36716	-0-	-19984	-0-	4758	9	34104	3	N	2342	2237	0		223
						2576	9								
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341															
01	57009 X	54510	-0-	-2499	-0-	51330	3	602	4	N	2344	2334	0		42
02	53331 X	51681	-0-	-1650	-0-	2578	9	49063	3	N	2090	2102	0		30
03	54498 X	53264	-0-	-1234	-0-	2299	9	50607	3	N	2379	2375	0		34
04	52740 X	46404	-0-	-6336	-0-	2617	9	42494	3	N	2118	2111	0		41
05	55242 X	30716	-0-	-24526	-0-	2330	9	29112	3	N	1069	1081	0		29
06	53460 X	2084	-0-	-51376	-0-	1176	9	836	3	N	1121	1043	0		107
						1233	9								
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93930 X	8261	-0-	-85669	-0-	2296 3	5965 9	Y	5423	5425 0		32
02		87870 X	49999	-0-	-37871	-0-	38479 3	11520 9	Y	10473	10483 0		22
03		80786 X	41840	-0-	-38946	-0-	35234 3	6606 9	Y	6005	6010 0		17
04		78180 X	1583	-0-	-76597	-0-	199 3	1384 9	Y	1258	1274 0		1
05		53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-			Y	1148	1146 0		3
06		51720 X	4370	-0-	-47350	-0-	2390 3	1980 9	Y	1800	1795 0		8
-----													
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231	
01		98828 X	66927	-0-	-31901	-0-	63482 3	3445 9	Y	3132	3168 0		19
02		91611 X	46527	-0-	-45084	-0-	43844 3	2683 9	Y	2439	2453 0		5
03		102951 X	36143	-0-	-66808	-0-	33928 3	2215 9	Y	2014	2013 0		6
04		99630 X	74193	-0-	-25437	-0-	69857 3	4336 9	Y	3942	3945 0		3
05		102951 X	77423	-0-	-25528	-0-	72945 3	4478 9	Y	4071	4064 0		10
06		76613 X	76613	-0-	-0-	-0-	72510 3	4103 9	Y	3730	3723 0		17
-----													
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
01		63395 X	-0-	-0-	-63395	-0-			Y	1460	1455 0		9
02		58377 X	15434	-0-	-42943	-0-	7227 3	8207 9	Y	7461	7455 0		15
03		62403 X	3649	-0-	-58754	-0-	2398 3	1251 9	Y	1137	1149 0		3
04		44400 X	3989	-0-	-40411	-0-	380 3	3609 9	Y	3281	3281 0		3
05		16492 X	10287	-0-	-6205	-0-	7061 3	3226 9	Y	2933	2929 0		7
06		37269 X	37269	-0-	-0-	-0-	31880 3	5389 9	Y	4899	4884 0		22
-----													
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
01		138255 X	138255	-0-	-0-	-0-	125405 3	12850 9	Y	11682	11672 0		69
02		151281 X	151281	-0-	-0-	-0-	138856 3	12425 9	Y	11295	11341 0		23
03		102258 X	102258	-0-	-0-	-0-	95800 3	6458 9	Y	5871	5878 0		16
04		130361 X	130361	-0-	-0-	-0-	118076 3	12285 9	Y	11168	11175 0		9
05		108983 X	108983	-0-	-0-	-0-	99701 3	9282 9	Y	8438	8426 0		21
06		83694 X	83694	-0-	-0-	-0-	77334 3	6360 9	Y	5782	5777 0		26
-----													
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
01		59228 X	59228	-0-	-0-	-0-	54245 3	4983 9	Y	4530	4559 0		27
02		54288 X	37669	-0-	-16619	-0-	34236 3	3433 9	Y	3121	3142 0		6
03		56854 X	26705	-0-	-30149	-0-	24011 3	2694 9	Y	2449	2448 0		7
04		57060 X	52152	-0-	-4908	-0-	46385 3	5767 9	Y	5243	5246 0		4
05		58962 X	48808	-0-	-10154	-0-	43806 3	5002 9	Y	4547	4540 0		11
06		57060 X	44732	-0-	-12328	-0-	40156 3	4576 9	Y	4160	4152 0		19
-----													
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237	
01		101308 X	88308	-0-	-13000	-0-	82356 3	5952 9	Y	5411	5463 0		32
02		94772 X	53336	-0-	-41436	-0-	49442 3	3894 9	Y	3540	3565 0		7
03		95945 X	38988	-0-	-56957	-0-	35777 3	3211 9	Y	2919	2918 0		8
04		91080 X	64424	-0-	-26656	-0-	58264 3	6160 9	Y	5600	5603 0		5
05		94116 X	73136	-0-	-20980	-0-	66488 3	6648 9	Y	6044	6034 0		15
06		85470 X	73105	-0-	-12365	-0-	66754 3	6351 9	Y	5774	5763 0		26
-----													
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184	
01		109089 X	25	-0-	-109064	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
02		102051 X	7904	-0-	-94147	-0-	5295 3	2609 9	Y	2372	2367 0		5
03		102424 X	8941	-0-	-93483	-0-	6110 3	2831 9	Y	2574	2572 0		7
04		82020 X	12444	-0-	-69576	-0-	10050 3	2394 9	Y	2176	2181 0		2
05		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	15749 3	2855 9	Y	2595	2590 0		7
06		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	21022 3	3100 9	Y	2818	2812 0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		92318 X	80453	-0-	-11865	-0-	76777 3	3676 9	N	3342	3354 0	85
02		86362 X	74295	-0-	-12067	-0-	71630 3	2665 9	N	2423	2414 0	94
03		92318 X	77252	-0-	-15066	-0-	74437 3	2815 9	N	2559	2555 0	98
04		79920 X	73658	-0-	-6262	-0-	70963 3	2695 9	N	2450	2337 0	211
05		82584 X	74202	-0-	-8382	-0-	71547 3	2655 9	N	2414	2527 0	98
06		77850 X	68356	-0-	-9494	-0-	65883 3	2473 9	N	2248	2243 0	103
-----												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409
01		94488 X	75588	-0-	-18900	-0-	71868 3	3720 9	N	3382	3412 0	86
02		88392 X	70550	-0-	-17842	-0-	66520 3	4030 9	N	3664	3608 0	142
03		94488 X	72695	-0-	-21793	-0-	69160 3	3535 9	N	3214	3233 0	123
04		84090 X	71303	-0-	-12787	-0-	67909 3	3394 9	N	3085	2942 0	266
05		80197 X	72978	-0-	-7219	-0-	69476 3	3502 9	N	3184	3321 0	129
06		73140 X	67935	-0-	-5205	-0-	65083 3	2852 9	N	2593	2603 0	119
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412
01		115723 X	103222	-0-	-12501	-0-	98187 3	5035 9	Y	4577	4562 0	38
02		108257 X	92577	-0-	-15680	-0-	88085 3	4492 9	Y	4084	4074 0	48
03		104563 X	94920	-0-	-9643	-0-	90586 3	4334 9	Y	3940	3941 0	47
04		101190 X	90499	-0-	-10691	-0-	86174 3	4325 9	Y	3932	3948 0	31
05		104563 X	93041	-0-	-11522	-0-	88972 3	4069 9	Y	3699	3682 0	48
06		99900 X	86240	-0-	-13660	-0-	82245 3	3995 9	Y	3632	3625 0	55
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557
01		117428 X	100843	-0-	-16585	-0-	97358 3	3485 9	Y	3168	3156 0	27
02		108721 X	93284	-0-	-15437	-0-	90368 3	2916 9	Y	2651	2647 0	31
03		103819 X	96029	-0-	-7790	-0-	93157 3	2872 9	Y	2611	2611 0	31
04		100470 X	88556	-0-	-11914	-0-	85967 3	2589 9	Y	2354	2366 0	19
05		103819 X	91596	-0-	-12223	-0-	89104 3	2492 9	Y	2265	2255 0	29
06		97590 X	83488	-0-	-14102	-0-	81442 3	2046 9	Y	1860	1861 0	28
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637
01		108717 X	103231	-0-	-5486	-0-	98724 3	4507 9	Y	4097	4084 0	34
02		101703 X	93017	-0-	-8686	-0-	89530 3	3487 9	Y	3170	3167 0	37
03		118420 X	88708	-0-	-29712	-0-	85562 3	3146 9	Y	2860	2863 0	34
04		114600 X	85818	-0-	-28782	-0-	83054 3	2764 9	Y	2513	2527 0	20
05		118420 X	84399	-0-	-34021	-0-	82374 3	2025 9	Y	1841	1837 0	24
06		99900 X	83121	-0-	-16779	-0-	81485 3	1636 9	Y	1487	1488 0	23
-----												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801
01		71114 X	66214	-0-	-4900	-0-	60748 3	8 4	N	4962	4953 0	45
02		64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	58821 3	5854 9	N	5322	5314 0	53
03		87807 X	87807	-0-	-0-	-0-	77967 3	9840 9	N	8945	8923 0	75
04		85952 X	85952	-0-	-0-	-0-	73565 3	12387 9	N	11261	11253 0	83
05		69130 X	65008	-0-	-4122	-0-	59069 3	5939 9	N	5399	5419 0	63
06		73530 X	65158	-0-	-8372	-0-	60272 3	4886 9	N	4442	4450 0	55

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	77717 X	64361	-0-	-13356	-0-	58724 3	8 4	N	5117	5108	0		47
02	70035 X	59880	-0-	-10155	-0-	5629 9							
03	79639 X	79639	-0-		-0-	55170 3	4710 9	N	4282	4286	0		43
04	74397 X	74397	-0-		-0-	73633 3	6006 9	N	5460	5457	0		46
05	71834 X	71834	-0-		-0-	68019 3	6378 9	N	5798	5801	0		43
06	78448 X	78448	-0-		-0-	65784 3	6050 9	N	5500	5479	0		64
					-0-	71534 3	6914 9	N	6285	6272	0		77
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086													
01	105214 X	89441	-0-	-15773	-0-	84832 3	4609 9	Y	4190	4177	0		35
02	98426 X	85368	-0-	-13058	-0-	80947 3	4421 9	Y	4019	4007	0		47
03	92659 X	90266	-0-	-2393	-0-	85287 3	4979 9	Y	4526	4519	0		54
04	89670 X	86790	-0-	-2880	-0-	82224 3	4566 9	Y	4151	4172	0		33
05	92659 X	85602	-0-	-7057	-0-	81741 3	3861 9	Y	3510	3497	0		46
06	88320 X	78931	-0-	-9389	-0-	75438 3	3493 9	Y	3175	3173	0		48
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205													
01	75175 X	73243	-0-	-1932	-0-	69218 3	8 4	N	3652	3644	0		33
02	70325 X	67750	-0-	-2575	-0-	4017 9							
03	74586 X	67102	-0-	-7484	-0-	64404 3	3346 9	N	3042	3045	0		30
04	71700 X	64621	-0-	-7079	-0-	63670 3	3432 9	N	3120	3124	0		26
05	73904 X	45473	-0-	-28431	-0-	60958 3	3663 9	N	3330	3331	0		25
06	70890 X	6544	-0-	-64346	-0-	43965 3	1508 9	N	1371	1380	0		16
					-0-	6353 3	191 9	N	174	188	0		2
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813													
01	38300 X	38300	-0-	-0-	-0-	32574 3	5726 9	N	5205	5209	0		34
02	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	43427 3	5683 9	N	5166	5164	0		36
03	44399 X	44399	-0-	-0-	-0-	38174 3	6225 9	N	5659	5658	0		37
04	37050 X	10440	-0-	-26610	-0-	9141 3	1299 9	Y	1181	1210	0		8
05	52483 X	34059	-0-	-18424	-0-	28938 3	5121 9	Y	4655	4631	0		32
06	50790 X	330	-0-	-50460	-0-	285 3	45 9	Y	41	73	0		-0-
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986													
01	74989 X	53346	-0-	-21643	-0-	48023 3	7 4	N	4833	4825	0		44
02	70151 X	48389	-0-	-21762	-0-	5316 9							
03	63829 X	53884	-0-	-9945	-0-	43795 3	4594 9	N	4176	4178	0		42
04	56400 X	52557	-0-	-3843	-0-	48694 3	5190 9	N	4718	4721	0		39
05	56173 X	56173	-0-	-0-	-0-	47500 3	5057 9	N	4597	4602	0		34
06	52140 X	14686	-0-	-37454	-0-	51082 3	5091 9	N	4628	4608	0		54
					-0-	13402 3	1284 9	N	1167	1207	0		14
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814													
01	46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	41717 3	4956 9	N	4505	4511	0		30
02	46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	42371 3	4278 9	N	3889	3892	0		27
03	52824 X	52824	-0-	-0-	-0-	48071 3	4753 9	N	4321	4320	0		28
04	45180 X	24915	-0-	-20265	-0-	22959 3	1956 9	Y	1778	1793	0		13
05	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	51935 3	5658 9	Y	5144	5122	0		35
06	54646 X	54646	-0-	-0-	-0-	50070 3	4576 9	Y	4160	4190	0		5



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292174		COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9717 - 20100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	38783	X	38783	-0-	-0-	-0-	33947	3	4836	9	N	4396	4401	0	29
02	44080	X	44080	-0-	-0-	-0-	39329	3	4751	9	N	4319	4317	0	31
03	41690	X	41690	-0-	-0-	-0-	37214	3	4476	9	N	4069	4074	0	26
04	37530	X	6482	-0-	-31048	-0-	5856	3	626	9	Y	569	591	0	4
05	47120	X	42254	-0-	-4866	-0-	36651	3	5603	9	Y	5094	5063	0	35
06	45600	X	4282	-0-	-41318	-0-	3730	3	552	9	Y	502	536	0	1
-----															
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9610 - 19859				
01	77624	X	64362	-0-	-13262	-0-	59260	3	5102	9	N	4638	4648	0	31
02	63220	X	60599	-0-	-2621	-0-	56376	3	4223	9	N	3839	3843	0	27
03	67580	X	63495	-0-	-4085	-0-	59061	3	4434	9	N	4031	4032	0	26
04	62670	X	24419	-0-	-38251	-0-	23318	3	1101	9	Y	1001	1020	0	7
05	71295	X	71295	-0-	-0-	-0-	66280	3	5015	9	Y	4559	4535	0	31
06	62700	X	61199	-0-	-1501	-0-	57158	3	4041	9	Y	3674	3700	0	5
-----															
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 10032		PERF. 10278 - 20111				
01	78151	X	68195	-0-	-9956	-0-	64437	3	7	4	N	3410	3405	0	31
02	72993	X	62447	-0-	-10546	-0-	59020	3	3427	9	N	3115	3115	0	31
03	76508	X	65066	-0-	-11442	-0-	62026	3	3040	9	N	2764	2772	0	23
04	74040	X	62759	-0-	-11281	-0-	59576	3	3183	9	N	2894	2896	0	21
05	71145	X	30175	-0-	-40970	-0-	28192	3	1983	9	N	1803	1803	0	21
06	66000	X	31869	-0-	-34131	-0-	29449	3	2420	9	N	2200	2194	0	27
-----															
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021			TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8912 - 19289				
01	110701	X	99158	-0-	-11543	-0-	94575	3	4583	9	Y	4166	4195	0	25
02	103559	X	39862	-0-	-63697	-0-	37882	3	1980	9	Y	1800	1821	0	4
03	107074	X	-0-	-0-	-107074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4	0	-0-
04	99600	X	49834	-0-	-49766	-0-	44959	3	4875	9	Y	4432	4428	0	4
05	102920	X	79830	-0-	-23090	-0-	73944	3	5886	9	Y	5351	5342	0	13
06	95970	X	73879	-0-	-22091	-0-	69268	3	4611	9	Y	4192	4186	0	19
-----															
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021			TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8853 - 19211				
01	57629	X	51904	-0-	-5725	-0-	47519	3	4385	9	Y	3986	4014	0	24
02	53911	X	22524	-0-	-31387	-0-	20126	3	2398	9	Y	2180	2199	0	5
03	57629	X	-0-	-0-	-57629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	0	-0-
04	51780	X	16741	-0-	-35039	-0-	13254	3	3487	9	Y	3170	3167	0	3
05	53506	X	33084	-0-	-20422	-0-	28439	3	4645	9	Y	4223	4215	0	11
06	50220	X	38388	-0-	-11832	-0-	34030	3	4358	9	Y	3962	3955	0	18
-----															
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8670 - 19210				
01	53506	X	49103	-0-	-4403	-0-	44325	3	4778	9	Y	4344	4374	0	26
02	50054	X	23228	-0-	-26826	-0-	21019	3	2209	9	Y	2008	2030	0	4
03	53506	X	-0-	-0-	-53506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4	0	-0-
04	49440	X	14823	-0-	-34617	-0-	11165	3	3658	9	Y	3325	3322	0	3
05	51088	X	16930	-0-	-34158	-0-	13408	3	3522	9	Y	3202	3197	0	8
06	47520	X	20186	-0-	-27334	-0-	16612	3	3574	9	Y	3249	3242	0	15

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857 - 19282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		112902 X	100694	-0-	-12208	-0-	95348 3	5346 9	Y	4860	4893 0	29
02		105618 X	41408	-0-	-64210	-0-	39129 3	2279 9	Y	2072	2097 0	4
03		109027 X	-0-	-0-	-109027	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
04		99960 X	57889	-0-	-42071	-0-	52171 3	5718 9	Y	5198	5194 0	4
05		103292 X	80393	-0-	-22899	-0-	74607 3	5786 9	Y	5260	5251 0	13
06		97440 X	78551	-0-	-18889	-0-	73313 3	5238 9	Y	4762	4754 0	21
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049 - 18840
01		58821 X	58821	-0-	-0-	-0-	53213 3	5608 9	Y	5098	5108 0	36
02		57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	52658 3	5315 9	Y	4832	4820 0	48
03		56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	51241 3	5305 9	Y	4823	4802 0	69
04		50052 X	50052	-0-	-0-	-0-	44825 3	5227 9	Y	4752	4768 0	53
05		51020 X	51020	-0-	-0-	-0-	45780 3	5240 9	Y	4764	4749 0	68
06		46762 X	46762	-0-	-0-	-0-	41968 3	4794 9	Y	4358	4340 0	86
-----												
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628 - 19222
01		56327 X	50658	-0-	-5669	-0-	46548 3	4110 9	Y	3736	3765 0	22
02		52693 X	22737	-0-	-29956	-0-	20794 3	1943 9	Y	1766	1784 0	4
03		56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
04		52560 X	18162	-0-	-34398	-0-	13824 3	4338 9	Y	3944	3941 0	3
05		54312 X	24769	-0-	-29543	-0-	20772 3	3997 9	Y	3634	3628 0	9
06		49020 X	38084	-0-	-10936	-0-	34120 3	3964 9	Y	3604	3597 0	16
-----												
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838 - 19356
01		117862 X	104481	-0-	-13381	-0-	96744 3	7737 9	Y	7034	7083 0	42
02		110258 X	42479	-0-	-67779	-0-	39122 3	3357 9	Y	3052	3088 0	6
03		113801 X	-0-	-0-	-113801	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
04		104970 X	47733	-0-	-57237	-0-	41675 3	6058 9	Y	5507	5503 0	4
05		108469 X	87214	-0-	-21255	-0-	78253 3	8961 9	Y	8146	8130 0	20
06		101100 X	86212	-0-	-14888	-0-	78269 3	7943 9	Y	7221	7209 0	32
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753 - 19072
01		69037 X	59393	-0-	-9644	-0-	54741 3	4652 9	Y	4229	4239 0	30
02		64414 X	64414	-0-	-0-	-0-	59861 3	4553 9	Y	4139	4128 0	41
03		89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	83151 3	6355 9	Y	5777	5735 0	83
04		73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	67626 3	5744 9	Y	5222	5247 0	58
05		68851 X	57322	-0-	-11529	-0-	53142 3	4180 9	Y	3800	3804 0	54
06		77820 X	48670	-0-	-29150	-0-	45039 3	3631 9	Y	3301	3290 0	65
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114
01		109089 X	105041	-0-	-4048	-0-	99067 3	5974 9	Y	5431	5447 0	38
02		102051 X	92508	-0-	-9543	-0-	87007 3	5501 9	Y	5001	4989 0	50
03		105648 X	95115	-0-	-10533	-0-	89704 3	5411 9	Y	4919	4899 0	70
04		102240 X	88839	-0-	-13401	-0-	83705 3	5134 9	Y	4667	4685 0	52
05		105121 X	88061	-0-	-17060	-0-	83113 3	4948 9	Y	4498	4486 0	64
06		101640 X	80325	-0-	-21315	-0-	75919 3	4406 9	Y	4005	3990 0	79

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 293096		COMPL. DATE 01/15/2022				TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	72602 X	9614	-0-	-62988	-0-	8418	3	4	4	N	1084	1149	0	25
						1192	9							
02	68034 X	41224	-0-	-26810	-0-	34710	3	31	4	N	5894	5862	0	57
						6483	9							
03	72726 X	47631	-0-	-25095	-0-	41434	3	6	4	N	5628	5676	0	9
						6191	9							
04	70380 X	49155	-0-	-21225	-0-	42904	3	46	4	N	5641	5643	0	7
						6205	9							
05	51956 X	49631	-0-	-2325	-0-	43456	3	23	4	N	5593	5583	0	17
						6152	9							
06	46080 X	45721	-0-	-359	-0-	40287	3	34	4	N	4909	4917	0	9
						5400	9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293097		COMPL. DATE 01/15/2022				TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528				
01	56358 X	6991	-0-	-49367	-0-	5730	3	4	4	N	1143	1212	0	26
						1257	9							
02	52722 X	35988	-0-	-16734	-0-	27877	3	29	4	N	7347	7302	0	71
						8082	9							
03	53568 X	36618	-0-	-16950	-0-	29021	3	6	4	N	6901	6961	0	11
						7591	9							
04	49380 X	40188	-0-	-9192	-0-	32506	3	42	4	N	6945	6947	0	9
						7640	9							
05	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	34623	3	23	4	N	7027	7014	0	22
						7730	9							
06	39745 X	39745	-0-	-0-	-0-	32701	3	33	4	N	6374	6384	0	12
						7011	9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293105		COMPL. DATE 03/11/2022				TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706				
01	63612 X	56187	-0-	-7425	-0-	48512	3	26	4	N	6954	6889	0	158
						7649	9							
02	59508 X	3752	-0-	-55756	-0-	3097	3	10	4	N	586	738	0	6
						645	9							
03	63612 X	39833	-0-	-23779	-0-	33037	3	6	4	N	6173	6169	0	10
						6790	9							
04	55890 X	30363	-0-	-25527	-0-	24909	3	41	4	N	4921	4925	0	6
						5413	9							
05	56172 X	31827	-0-	-24345	-0-	26356	3	23	4	N	4953	4944	0	15
						5448	9							
06	54360 X	33375	-0-	-20985	-0-	28702	3	34	4	N	4217	4224	0	8
						4639	9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293109		COMPL. DATE 03/11/2022				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694				
01	62062 X	52606	-0-	-9456	-0-	46926	3	24	4	N	5142	5089	0	117
						5656	9							
02	58638 X	15990	-0-	-42648	-0-	14486	3	15	4	N	1354	1458	0	13
						1489	9							
03	62682 X	47075	-0-	-15607	-0-	41402	3	6	4	N	5152	5157	0	8
						5667	9							
04	60660 X	45990	-0-	-14670	-0-	40317	3	44	4	N	5117	5118	0	7
						5629	9							
05	52607 X	47213	-0-	-5394	-0-	41365	3	23	4	N	5295	5286	0	16
						5825	9							
06	50910 X	44285	-0-	-6625	-0-	39012	3	34	4	N	4763	4770	0	9
						5239	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	62216 3	6959 9	Y	6326	6284 0		52
02	69484 X	60559	-0-	-8925	-0-	54649 3	5910 9	Y	5373	5382 0		43
03	74276 X	61188	-0-	-13088	-0-	55223 3	5965 9	Y	5423	5432 0		34
04	71880 X	57461	-0-	-14419	-0-	51831 3	5630 9	Y	5118	5110 0		42
05	69161 X	59144	-0-	-10017	-0-	53543 3	5601 9	Y	5092	5083 0		51
06	66930 X	50042	-0-	-16888	-0-	45302 3	4740 9	Y	4309	4323 0		37
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
01	108500 X	84057	-0-	-24443	-0-	75326 3	8731 9	Y	7937	7884 0		66
02	92336 X	73487	-0-	-18849	-0-	65944 3	7543 9	Y	6857	6868 0		55
03	92907 X	77737	-0-	-15170	-0-	70166 3	7571 9	Y	6883	6894 0		44
04	84090 X	76040	-0-	-8050	-0-	68777 3	7263 9	Y	6603	6593 0		54
05	85746 X	82594	-0-	-3152	-0-	74464 3	8130 9	Y	7391	7371 0		74
06	81360 X	80009	-0-	-1351	-0-	72114 3	7895 9	Y	7177	7189 0		62
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175
01	106175 X	80082	-0-	-26093	-0-	71025 3	9057 9	Y	8234	8179 0		68
02	99325 X	71074	-0-	-28251	-0-	63329 3	7745 9	Y	7041	7052 0		57
03	100874 X	74146	-0-	-26728	-0-	66151 3	7995 9	Y	7268	7279 0		46
04	78450 X	66935	-0-	-11515	-0-	60015 3	6920 9	Y	6291	6286 0		51
05	81065 X	55180	-0-	-25885	-0-	49219 3	5961 9	Y	5419	5415 0		55
06	77490 X	52836	-0-	-24654	-0-	47153 3	5683 9	Y	5166	5176 0		45
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779
01	65410 X	58955	-0-	-6455	-0-	52239 3	6716 9	Y	6105	6064 0		51
02	61190 X	53305	-0-	-7885	-0-	47862 3	5443 9	Y	4948	4959 0		40
03	62744 X	57098	-0-	-5646	-0-	51367 3	5731 9	Y	5210	5217 0		33
04	57150 X	55919	-0-	-1231	-0-	50250 3	5669 9	Y	5154	5145 0		42
05	59055 X	57571	-0-	-1484	-0-	52106 3	5465 9	Y	4968	4960 0		50
06	57060 X	51126	-0-	-5934	-0-	46335 3	4791 9	Y	4355	4367 0		38
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098
01	86304 X	74518	-0-	-11786	-0-	67816 3	6702 9	Y	6093	6052 0		51
02	80736 X	67224	-0-	-13512	-0-	61383 3	5841 9	Y	5310	5318 0		43
03	80507 X	68862	-0-	-11645	-0-	63095 3	5767 9	Y	5243	5253 0		33
04	77910 X	63761	-0-	-14149	-0-	58568 3	5193 9	Y	4721	4716 0		38
05	77438 X	61523	-0-	-15915	-0-	56455 3	5068 9	Y	4607	4599 0		46
06	72120 X	55234	-0-	-16886	-0-	50931 3	4303 9	Y	3912	3924 0		34
-----												
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534
01	86645 X	76713	-0-	-9932	-0-	73061 3	3652 9	Y	3320	3344 0		20
02	81055 X	31990	-0-	-49065	-0-	30378 3	1612 9	Y	1465	1482 0		3
03	83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3 0		-0-
04	78780 X	47124	-0-	-31656	-0-	42277 3	4847 9	Y	4406	4402 0		4
05	81406 X	65876	-0-	-15530	-0-	61073 3	4803 9	Y	4366	4359 0		11
06	74250 X	61976	-0-	-12274	-0-	57937 3	4039 9	Y	3672	3667 0		16
-----												
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803
01	96286 X	92477	-0-	-3809	-0-	79630 3	12847 9	Y	11679	11669 0		30
02	90074 X	84233	-0-	-5841	-0-	73363 3	10870 9	Y	9882	9880 0		32
03	96286 X	80461	-0-	-15825	-0-	70143 3	10318 9	Y	9380	9404 0		8
04	89490 X	73779	-0-	-15711	-0-	64295 3	9484 9	Y	8622	8593 0		37
05	92473 X	77550	-0-	-14923	-0-	68036 3	9514 9	Y	8649	8671 0		15
06	89490 X	64736	-0-	-24754	-0-	56435 3	8301 9	Y	7546	7531 0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AUTHENTIC 13 B STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	174003	X	89674	-0-	-84329	-0-	78022	3	11652	9	Y	10593	10587	0		27
02	162777	X	84131	-0-	-78646	-0-	73799	3	10332	9	Y	9393	9390	0		30
03	130479	X	84039	-0-	-46440	-0-	73814	3	10225	9	Y	9295	9318	0		7
04	93420	X	78492	-0-	-14928	-0-	69226	3	9266	9	Y	8424	8395	0		36
05	93930	X	77509	-0-	-16421	-0-	68865	3	8644	9	Y	7858	7880	0		14
06	87030	X	63419	-0-	-23611	-0-	56266	3	7153	9	Y	6503	6491	0		26
-----																
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE 05/13/2022			TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274	- 18142		
01	124620	X	37792	-0-	-86828	-0-	31304	3	24	4	Y	5876	5862	0		15
02	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	34122	3	9	4	Y	4374	4357	0		32
03	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	4811	9	33062	3	Y	3857	3875	0		14
04	36570	X	34302	-0-	-2268	-0-	4243	9	30579	3	Y	3375	3371	0		18
05	41633	X	33854	-0-	-7779	-0-	30883	3	3713	9	Y	3417	3424	0		11
06	40290	X	33704	-0-	-6586	-0-	30164	3	3759	9	Y	3196	3194	0		13
							3516	9								
-----																
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE 05/12/2022			TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280	- 18016		
01	175925	X	103158	-0-	-72767	-0-	96821	3	79	4	Y	5689	5683	0		15
02	164575	X	111100	-0-	-53475	-0-	6258	9	105937	3	Y	4669	4650	0		34
03	130913	X	105751	-0-	-25162	-0-	5136	9	101523	3	Y	3819	3840	0		13
04	126690	X	105619	-0-	-21071	-0-	4201	9	100545	3	Y	4582	4571	0		24
05	118761	X	106597	-0-	-12164	-0-	5040	9	102548	3	Y	3643	3655	0		12
06	114930	X	91427	-0-	-23503	-0-	4007	9	88045	3	Y	3006	3006	0		12
							3307	9								
-----																
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE 12/14/2022			TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437	- 24466		
01	108035	X	105033	-0-	-3002	-0-	92256	3	12777	9	Y	11615	11609	0		30
02	101065	X	96287	-0-	-4778	-0-	85360	3	10927	9	Y	9934	9932	0		32
03	108035	X	94840	-0-	-13195	-0-	84138	3	10702	9	Y	9729	9753	0		8
04	101640	X	86708	-0-	-14932	-0-	76928	3	9780	9	Y	8891	8861	0		38
05	105028	X	89192	-0-	-15836	-0-	79865	3	9327	9	Y	8479	8502	0		15
06	101640	X	86080	-0-	-15560	-0-	77241	3	8839	9	Y	8035	8018	0		32
-----																
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008	- 24761		
01	150226	X	76061	-0-	-74165	-0-	65335	3	10726	9	Y	9751	9747	0		25
02	106633	X	77787	-0-	-28846	-0-	67355	3	10432	9	Y	9484	9479	0		30
03	98146	X	81409	-0-	-16737	-0-	71146	3	10263	9	Y	9330	9353	0		7
04	85020	X	78383	-0-	-6637	-0-	68663	3	9720	9	Y	8836	8805	0		38
05	83266	X	75842	-0-	-7424	-0-	66725	3	9117	9	Y	8288	8312	0		14
06	80460	X	71375	-0-	-9085	-0-	62694	3	8681	9	Y	7892	7875	0		31

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	154380 X	53440	-0-	-100940	-0-	44582 3	8858 9	Y	8053	8048 0		21
02	144420 X	47812	-0-	-96608	-0-	40423 3	7389 9	Y	6717	6716 0		22
03	93589 X	79707	-0-	-13882	-0-	67773 3	11934 9	Y	10849	10862 0		9
04	74825 X	74825	-0-	-0-	-0-	64614 3	10211 9	Y	9283	9252 0		40
05	55583 X	31652	-0-	-23931	-0-	27199 3	4453 9	Y	4048	4081 0		7
06	77130 X	39417	-0-	-37713	-0-	33144 3	6273 9	Y	5703	5687 0		23
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716
01	113739 X	93677	-0-	-20062	-0-	81175 3	12502 9	Y	11365	11356 0		29
02	106401 X	80118	-0-	-26283	-0-	69914 3	10204 9	Y	9276	9275 0		30
03	109895 X	89952	-0-	-19943	-0-	79045 3	10907 9	Y	9915	9937 0		8
04	90660 X	82836	-0-	-7824	-0-	73070 3	9766 9	Y	8878	8848 0		38
05	93682 X	80958	-0-	-12724	-0-	71586 3	9372 9	Y	8520	8543 0		15
06	90660 X	75658	-0-	-15002	-0-	67078 3	8580 9	Y	7800	7784 0		31
-----												
TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685
01	39711 X	13089	-0-	-26622	-0-	9716 3	3373 9	Y	3066	3075 0		3
02	37149 X	17713	-0-	-19436	-0-	13251 3	4462 9	Y	4056	4053 0		6
03	39711 X	23136	-0-	-16575	-0-	17242 3	5894 9	Y	5358	5355 0		9
04	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	12870 3	4002 9	Y	3638	3638 0		9
05	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	24175 3	6216 9	Y	5651	5644 0		16
06	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	22466 3	4971 9	Y	4519	4523 0		12
-----												
TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771
01	77190 X	26090	-0-	-51100	-0-	21613 3	4477 9	Y	4070	4067 0		4
02	72210 X	32520	-0-	-39690	-0-	27144 3	5376 9	Y	4887	4883 0		8
03	77190 X	47597	-0-	-29593	-0-	40350 3	7247 9	Y	6588	6585 0		11
04	51276 X	51276	-0-	-0-	-0-	44223 3	7053 9	Y	6412	6407 0		16
05	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	50538 3	7376 9	Y	6705	6702 0		19
06	52908 X	52908	-0-	-0-	-0-	46406 3	6502 9	Y	5911	5915 0		15
-----												
TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838
01	34565 X	16956	-0-	-17609	-0-	12126 3	4830 9	Y	4391	4394 0		4
02	24824 X	22379	-0-	-2445	-0-	16928 3	5451 9	Y	4955	4951 0		8
03	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	27771 3	7640 9	Y	6945	6942 0		11
04	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	28215 3	6876 9	Y	6251	6247 0		15
05	51607 X	51607	-0-	-0-	-0-	42183 3	9424 9	Y	8567	8558 0		24
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	30845 3	7311 9	Y	6646	6653 0		17
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074
01	111361 X	111361	-0-	-0-	-0-	96974 3	14387 9	Y	13079	13073 0		33
02	105536 X	105536	-0-	-0-	-0-	93014 3	12522 9	Y	11384	11381 0		36
03	109120 X	103567	-0-	-5553	-0-	91575 3	11992 9	Y	10902	10929 0		9
04	107760 X	90714	-0-	-17046	-0-	79853 3	10861 9	Y	9874	9840 0		43
05	112809 X	86610	-0-	-26199	-0-	76970 3	9640 9	Y	8764	8792 0		15
06	109170 X	75294	-0-	-33876	-0-	66806 3	8488 9	Y	7716	7701 0		30
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296 - 24902
01	170500 X	116176	-0-	-54324	-0-	102691 3	13485 9	Y	12259	12252 0		31
02	159500 X	98674	-0-	-60826	-0-	88160 3	10514 9	Y	9558	9558 0		31
03	143499 X	112823	-0-	-30676	-0-	101063 3	11760 9	Y	10691	10713 0		9
04	117150 X	105009	-0-	-12141	-0-	94902 3	10107 9	Y	9188	9157 0		40
05	116188 X	99273	-0-	-16915	-0-	89663 3	9610 9	Y	8736	8761 0		15
06	112440 X	91160	-0-	-21280	-0-	82580 3	8580 9	Y	7800	7784 0		31

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360 - 25199
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	66124 3	11397 9	Y	10361	10352 0		26
02	79145 X	79145	-0-	-0-	-0-	69137 3	10008 9	Y	9098	9095 0		29
03	85734 X	85734	-0-	-0-	-0-	75636 3	10098 9	Y	9180	9202 0		7
04	77326 X	77326	-0-	-0-	-0-	68574 3	8752 9	Y	7956	7929 0		34
05	84599 X	74741	-0-	-9858	-0-	66380 3	8361 9	Y	7601	7622 0		13
06	82980 X	50726	-0-	-32254	-0-	44475 3	6251 9	Y	5683	5674 0		22
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8363 - 18787
01	160425 X	135103	-0-	-25322	-0-	129935 3	5168 9	Y	4698	4684 0		39
02	150075 X	122506	-0-	-27569	-0-	118102 3	4404 9	Y	4004	3996 0		47
03	143437 X	117528	-0-	-25909	-0-	113500 3	4028 9	Y	3662	3666 0		43
04	138810 X	111078	-0-	-27732	-0-	107178 3	3900 9	Y	3545	3560 0		28
05	143437 X	116375	-0-	-27062	-0-	112594 3	3781 9	Y	3437	3420 0		45
06	130740 X	106797	-0-	-23943	-0-	103590 3	3207 9	Y	2915	2916 0		44
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995 - 19297
01	138942 X	99640	-0-	-39302	-0-	92031 3	7609 9	N	6917	6937 0		49
02	124178 X	90506	-0-	-33672	-0-	83777 3	6729 9	N	6117	6105 0		61
03	120404 X	90043	-0-	-30361	-0-	83743 3	6300 9	N	5727	5706 0		82
04	108360 X	81972	-0-	-26388	-0-	76151 3	5821 9	N	5292	5315 0		59
05	106113 X	79314	-0-	-26799	-0-	73808 3	5506 9	N	5005	4992 0		72
06	96420 X	71309	-0-	-25111	-0-	66268 3	5041 9	N	4583	4565 0		90
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228 - 19486
01	168671 X	137978	-0-	-30693	-0-	127346 3	10632 9	N	9665	9690 0		68
02	154425 X	123490	-0-	-30935	-0-	114046 3	9444 9	N	8585	8568 0		85
03	149513 X	123281	-0-	-26232	-0-	114359 3	8922 9	N	8111	8080 0		116
04	141480 X	113264	-0-	-28216	-0-	105004 3	8260 9	N	7509	7541 0		84
05	137981 X	110849	-0-	-27132	-0-	103071 3	7778 9	N	7071	7054 0		101
06	133530 X	101033	-0-	-32497	-0-	93617 3	7416 9	N	6742	6711 0		132
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572
01	116777 X	94082	-0-	-22695	-0-	90190 3	3892 9	Y	3538	3529 0		30
02	108257 X	85404	-0-	-22853	-0-	82078 3	3326 9	Y	3024	3019 0		35
03	109771 X	88547	-0-	-21224	-0-	85327 3	3220 9	Y	2927	2927 0		35
04	106230 X	78301	-0-	-27929	-0-	75389 3	2912 9	Y	2647	2661 0		21
05	106578 X	69896	-0-	-36682	-0-	67253 3	2643 9	Y	2403	2393 0		31
06	91050 X	72357	-0-	-18693	-0-	69914 3	2443 9	Y	2221	2218 0		34
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937 - 19200
01	137020 X	116841	-0-	-20179	-0-	106256 3	10585 9	N	9623	9630 0		92
02	128180 X	105711	-0-	-22469	-0-	96618 3	9093 9	N	8266	8235 0		123
03	137020 X	102303	-0-	-34717	-0-	93587 3	8716 9	N	7924	7932 0		115
04	126510 X	89350	-0-	-37160	-0-	81725 3	7625 9	N	6932	6919 0		128
05	128030 X	85874	-0-	-42156	-0-	78539 3	7335 9	N	6668	6676 0		120
06	113070 X	73827	-0-	-39243	-0-	67477 3	6350 9	N	5773	5799 0		94
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221
01	124124 X	108162	-0-	-15962	-0-	96983 3	11179 9	N	10163	10174 0		98
02	116116 X	98921	-0-	-17195	-0-	89039 3	9882 9	N	8984	8949 0		133
03	123101 X	98849	-0-	-24252	-0-	89257 3	9592 9	N	8720	8727 0		126
04	107880 X	92519	-0-	-15361	-0-	83695 3	8824 9	N	8022	8000 0		148
05	111476 X	95495	-0-	-15981	-0-	86718 3	8777 9	N	7979	7984 0		143
06	104670 X	90519	-0-	-14151	-0-	82380 3	8139 9	N	7399	7422 0		120



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	171802 X	146487	-0-	-25315	-0-	135612 3	10875 9	N	9886	9891 0	95			
02	160718 X	136047	-0-	-24671	-0-	126584 3	9463 9	N	8603	8570 0	128			
03	161169 X	133495	-0-	-27674	-0-	124398 3	9097 9	N	8270	8278 0	120			
04	147810 X	122173	-0-	-25637	-0-	114102 3	8071 9	N	7337	7321 0	136			
05	146475 X	122564	-0-	-23911	-0-	114580 3	7984 9	N	7258	7263 0	131			
06	141750 X	111745	-0-	-30005	-0-	104712 3	7033 9	N	6394	6421 0	104			
-----														
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783			
01	145173 X	113456	-0-	-31717	-0-	97876 3	15580 9	Y	14164	14155 0	36			
02	135807 X	122113	-0-	-13694	-0-	107638 3	14475 9	Y	13159	13153 0	42			
03	145018 X	120105	-0-	-24913	-0-	106159 3	13946 9	Y	12678	12710 0	10			
04	109800 X	108768	-0-	-1032	-0-	96155 3	12613 9	Y	11466	11426 0	50			
05	130541 X	106020	-0-	-24521	-0-	93896 3	12124 9	Y	11022	11053 0	19			
06	126330 X	39168	-0-	-87162	-0-	34058 3	5110 9	Y	4645	4646 0	18			
-----														
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959			
01	142042 X	110496	-0-	-31546	-0-	98564 3	11932 9	Y	10847	10841 0	28			
02	132878 X	104951	-0-	-27927	-0-	94345 3	10606 9	Y	9642	9639 0	31			
03	136059 X	105061	-0-	-30998	-0-	94567 3	10494 9	Y	9540	9563 0	8			
04	106920 X	96104	-0-	-10816	-0-	86498 3	9606 9	Y	8733	8703 0	38			
05	112189 X	94657	-0-	-17532	-0-	85443 3	9214 9	Y	8376	8400 0	14			
06	108570 X	78178	-0-	-30392	-0-	70432 3	7746 9	Y	7042	7028 0	28			
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401			
01	102455 X	89486	-0-	-12969	-0-	81487 3	7999 9	N	7272	7279 0	70			
02	95120 X	79397	-0-	-15723	-0-	72644 3	6753 9	N	6139	6118 0	91			
03	99045 X	78849	-0-	-20196	-0-	72392 3	6457 9	N	5870	5876 0	85			
04	95850 X	69578	-0-	-26272	-0-	63682 3	5896 9	N	5360	5346 0	99			
05	89497 X	66654	-0-	-22843	-0-	61005 3	5649 9	N	5135	5142 0	92			
06	86610 X	62376	-0-	-24234	-0-	57317 3	5059 9	N	4599	4616 0	75			
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482			
01	181474 X	149336	-0-	-32138	-0-	132885 3	16451 9	N	14955	14966 0	144			
02	169766 X	135376	-0-	-34390	-0-	121721 3	13655 9	N	12414	12374 0	184			
03	173631 X	132865	-0-	-40766	-0-	119761 3	13104 9	N	11913	11925 0	172			
04	153060 X	124339	-0-	-28721	-0-	112521 3	11818 9	N	10744	10717 0	199			
05	158162 X	98330	-0-	-59832	-0-	88598 3	9732 9	N	8847	8887 0	159			
06	144510 X	77143	-0-	-67367	-0-	69125 3	8018 9	N	7289	7330 0	118			
-----														
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516			
01	174871 X	95040	-0-	-79831	-0-	83505 3	11535 9	Y	10486	10481 0	27			
02	163589 X	81559	-0-	-82030	-0-	71959 3	9600 9	Y	8727	8726 0	28			
03	103850 X	83188	-0-	-20662	-0-	73676 3	9512 9	Y	8647	8668 0	7			
04	99150 X	77452	-0-	-21698	-0-	68685 3	8767 9	Y	7970	7943 0	34			
05	95883 X	76956	-0-	-18927	-0-	68598 3	8358 9	Y	7598	7619 0	13			
06	91980 X	83620	-0-	-8360	-0-	74907 3	8713 9	Y	7921	7903 0	31			
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846			
01	153667 X	124397	-0-	-29270	-0-	119952 3	4445 9	Y	4041	4026 0	34			
02	141433 X	117740	-0-	-23693	-0-	114285 3	3455 9	Y	3141	3138 0	37			
03	114948 X	111112	-0-	-3836	-0-	108072 3	3040 9	Y	2764	2768 0	33			
04	120390 X	109489	-0-	-10901	-0-	106518 3	2971 9	Y	2701	2713 0	21			
05	125860 X	107074	-0-	-18786	-0-	104256 3	2818 9	Y	2562	2550 0	33			
06	121800 X	86170	-0-	-35630	-0-	84099 3	2071 9	Y	1883	1887 0	29			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #: 9H		RRCID -> 294036		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9077 - 19318				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	158906 X	113410	-0-	-45496	-0-	103212	3	10198	9	N	9271	9296	0	65
02	137170 X	99757	-0-	-37413	-0-	90826	3	8931	9	N	8119	8103	0	81
03	129766 X	98020	-0-	-31746	-0-	89517	3	8503	9	N	7730	7700	0	111
04	120240 X	87444	-0-	-32796	-0-	79604	3	7840	9	N	7127	7159	0	79
05	115289 X	83861	-0-	-31428	-0-	76506	3	7355	9	N	6686	6669	0	96
06	109740 X	68989	-0-	-40751	-0-	62840	3	6149	9	N	5590	5576	0	110
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294038		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8473 - 19029				
01	152613 X	123901	-0-	-28712	-0-	118808	3	5093	9	Y	4630	4618	0	39
02	142767 X	103519	-0-	-39248	-0-	99511	3	4008	9	Y	3644	3640	0	43
03	126294 X	96075	-0-	-30219	-0-	92100	3	3975	9	Y	3614	3614	0	43
04	122220 X	113129	-0-	-9091	-0-	108605	3	4524	9	Y	4113	4123	0	33
05	126294 X	110378	-0-	-15916	-0-	106168	3	4210	9	Y	3827	3810	0	50
06	119910 X	105332	-0-	-14578	-0-	101849	3	3483	9	Y	3166	3168	0	48
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294073		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9036 - 19383				
01	187519 X	164785	-0-	-22734	-0-	152099	3	12686	9	N	11533	11560	0	111
02	175421 X	150155	-0-	-25266	-0-	139492	3	10663	9	N	9694	9661	0	144
03	187519 X	149017	-0-	-38502	-0-	138755	3	10262	9	N	9329	9338	0	135
04	175470 X	137520	-0-	-37950	-0-	128189	3	9331	9	N	8483	8461	0	157
05	176204 X	138360	-0-	-37844	-0-	129237	3	9123	9	N	8294	8302	0	149
06	159480 X	123625	-0-	-35855	-0-	115523	3	8102	9	N	7365	7394	0	120
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294273		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 8844		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294305		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 9364 - 20083				
01	205868 X	205868	-0-	-0-	-0-	178291	3	27577	9	Y	25070	25094	0	52
02	187253 X	180435	-0-	-6818	-0-	158458	3	21977	9	Y	19979	19925	0	106
03	200167 X	26107	-0-	-174060	-0-	23197	3	2910	9	Y	2645	2729	0	22
04	193710 X	114397	-0-	-79313	-0-	97409	3	16988	9	Y	15444	15407	0	59
05	200167 X	155271	-0-	-44896	-0-	134224	3	21047	9	Y	19134	19162	0	31
06	193710 X	148827	-0-	-44883	-0-	131335	3	17492	9	Y	15902	15877	0	56
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294306		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9052 - 19829				
01	198493 X	180681	-0-	-17812	-0-	153599	3	27082	9	Y	24620	24643	0	51
02	185687 X	162336	-0-	-23351	-0-	140791	3	21545	9	Y	19586	19533	0	104
03	198493 X	35380	-0-	-163113	-0-	30719	3	4661	9	Y	4237	4306	0	35
04	192090 X	116275	-0-	-75815	-0-	97453	3	18822	9	Y	17111	17081	0	65
05	188480 X	146182	-0-	-42298	-0-	126386	3	19796	9	Y	17996	18032	0	29
06	174840 X	138386	-0-	-36454	-0-	122301	3	16085	9	Y	14623	14600	0	52
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294438		COMPL. DATE 07/05/2023		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 9268 - 19993				
01	181133 X	120474	-0-	-60659	-0-	103040	3	17434	9	Y	15849	15863	0	33
02	169447 X	56423	-0-	-113024	-0-	48647	3	7776	9	Y	7069	7065	0	37
03	181133 X	69826	-0-	-111307	-0-	59982	3	9844	9	Y	8949	8913	0	73
04	140100 X	96278	-0-	-43822	-0-	81094	3	15184	9	Y	13804	13824	0	53
05	130417 X	111998	-0-	-18419	-0-	97392	3	14606	9	Y	13278	13309	0	22
06	116580 X	106370	-0-	-10210	-0-	91365	3	15005	9	Y	13641	13615	0	48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9334 - 20099		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	186685 X	186685	-0-	-0-	-0-	156510 3	30175 9	Y	27432	27458 0	57		
02	146473 X	146473	-0-	-0-	-0-	126018 3	20455 9	Y	18595	18553 0	99		
03	120745 X	6247	-0-	-114498	-0-	5303 3	944 9	Y	858	950 0	7		
04	117735 X	117735	-0-	-0-	-0-	99826 3	17909 9	Y	16281	16226 0	62		
05	156375 X	156375	-0-	-0-	-0-	136237 3	20138 9	Y	18307	18339 0	30		
06	150178 X	150178	-0-	-0-	-0-	132666 3	17512 9	Y	15920	15894 0	56		
-----													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9429 - 20134		
01	202833 X	158048	-0-	-44785	-0-	136339 3	21709 9	Y	19735	19751 0	41		
02	189747 X	72802	-0-	-116945	-0-	63253 3	9549 9	Y	8681	8676 0	46		
03	202833 X	49750	-0-	-153083	-0-	43054 3	6696 9	Y	6087	6083 0	50		
04	175200 X	122939	-0-	-52261	-0-	104903 3	18036 9	Y	16396	16383 0	63		
05	165974 X	90764	-0-	-75210	-0-	78367 3	12397 9	Y	11270	11315 0	18		
06	152940 X	40562	-0-	-112378	-0-	33857 3	6705 9	Y	6095	6091 0	22		
-----													
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9381 - 25062		
01	92969 X	72915	-0-	-20054	-0-	62667 3	10248 9	Y	9316	9308 0	24		
02	86971 X	60421	-0-	-26550	-0-	52312 3	8109 9	Y	7372	7372 0	24		
03	71238 X	69212	-0-	-2026	-0-	60016 3	9196 9	Y	8360	8377 0	7		
04	70560 X	64990	-0-	-5570	-0-	56829 3	8161 9	Y	7419	7394 0	32		
05	72912 X	65748	-0-	-7164	-0-	57929 3	7819 9	Y	7108	7128 0	12		
06	70560 X	59366	-0-	-11194	-0-	52232 3	7134 9	Y	6485	6471 0	26		
-----													
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388 - 19670		
01	184892 X	184892	-0-	-0-	-0-	157402 3	27490 9	Y	24991	24991 0	191		
02	166239 X	166239	-0-	-0-	-0-	142671 3	23568 9	Y	21425	21488 0	128		
03	153605 X	145839	-0-	-7766	-0-	125445 3	20394 9	Y	18540	18526 0	142		
04	148650 X	145587	-0-	-3063	-0-	124646 3	20941 9	Y	19037	19000 0	179		
05	153605 X	99209	-0-	-54396	-0-	86420 3	12789 9	Y	11626	11642 0	163		
06	148650 X	132429	-0-	-16221	-0-	114866 3	17563 9	Y	15966	16017 0	112		
-----													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9600 - 20387		
01	159216 X	145654	-0-	-13562	-0-	127739 3	17915 9	Y	16286	16299 0	34		
02	148944 X	69385	-0-	-79559	-0-	61334 3	8051 9	Y	7319	7314 0	39		
03	159216 X	90155	-0-	-69061	-0-	79937 3	10218 9	Y	9289	9252 0	76		
04	149070 X	118532	-0-	-30538	-0-	103876 3	14656 9	Y	13324	13349 0	51		
05	147343 X	108954	-0-	-38389	-0-	95930 3	13024 9	Y	11840	11872 0	19		
06	140970 X	104410	-0-	-36560	-0-	92387 3	12023 9	Y	10930	10910 0	39		
-----													
PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A		
01	T. A.	234836	-0-	234836	651729	180937 3	53899 9	Y	48999	48998 0	125		
02	T. A.	189240	-0-	189240	840969	148385 3	40855 9	Y	37141	37147 0	119		
03	T. A.	181791	-0-	181791	1022760	145735 3	36056 9	Y	32778	32871 0	26		
04	T. A.	159424	-0-	159424	1182184	130718 3	28706 9	Y	26096	26009 0	113		
05	T. A.	138063	-0-	138063	1320247	112574 3	25489 9	Y	23172	23245 0	40		
06	T. A.	106646	-0-	106646	1426893	86605 3	20041 9	Y	18219	18187 0	72		
-----													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	294795	COMPL. DATE	08/06/2023	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	9294 - 20090		
01	182783 X	182783	-0-	-0-	-0-	156509 3	26274 9	Y	23885	23905 0	50		
02	149346 X	149346	-0-	-0-	-0-	128278 3	21068 9	Y	19153	19101 0	102		
03	120745 X	7776	-0-	-112969	-0-	5260 3	2516 9	Y	2287	2370 0	19		
04	116850 X	100293	-0-	-16557	-0-	82904 3	17389 9	Y	15808	15767 0	60		
05	146103 X	146103	-0-	-0-	-0-	127755 3	18348 9	Y	16680	16713 0	27		
06	139571 X	139571	-0-	-0-	-0-	125171 3	14400 9	Y	13091	13072 0	46		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #: 12H		RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	SHUT IN	225967	-0-	225967	607132	185127	3	40840	9	Y	37127	37127	0	95
02	SHUT IN	182076	-0-	182076	789208	152347	3	29729	9	Y	27026	27034	0	87
03	SHUT IN	178201	-0-	178201	967409	153071	3	25130	9	Y	22845	22914	0	18
04	SHUT IN	159985	-0-	159985	1127394	139743	3	20242	9	Y	18402	18340	0	80
05	SHUT IN	131006	-0-	131006	1258400	115214	3	15792	9	Y	14356	14411	0	25
06	SHUT-IN	91053	-0-	91053	1349453	79429	3	11624	9	Y	10567	10550	0	42
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 9186 - 19969				
01	209374 X	135915	-0-	-73459	-0-	114643	3	21272	9	Y	19338	19357	0	40
02	195866 X	66162	-0-	-129704	-0-	56486	3	9676	9	Y	8796	8789	0	47
03	209374 X	68518	-0-	-140856	-0-	58854	3	9664	9	Y	8785	8760	0	72
04	161430 X	106726	-0-	-54704	-0-	88460	3	18266	9	Y	16605	16614	0	63
05	149854 X	91476	-0-	-58378	-0-	77648	3	13828	9	Y	12571	12614	0	20
06	131520 X	75162	-0-	-56358	-0-	63657	3	11505	9	Y	10459	10442	0	37
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 9295 - 19565				
01	168206 X	125150	-0-	-43056	-0-	109821	3	15329	9	Y	13935	13932	0	106
02	157354 X	126454	-0-	-30900	-0-	112170	3	14284	9	Y	12985	13013	0	78
03	158596 X	124412	-0-	-34184	-0-	111319	3	13093	9	Y	11903	11890	0	91
04	127230 X	116810	-0-	-10420	-0-	104816	3	11994	9	Y	10904	10893	0	102
05	135160 X	77086	-0-	-58074	-0-	69758	3	7328	9	Y	6662	6671	0	93
06	130800 X	99758	-0-	-31042	-0-	88976	3	10782	9	Y	9802	9826	0	69
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9112 - 19325				
01	202151 X	146075	-0-	-56076	-0-	124387	3	21688	9	Y	19716	19717	0	150
02	189109 X	124055	-0-	-65054	-0-	106015	3	18040	9	Y	16400	16452	0	98
03	182280 X	130460	-0-	-51820	-0-	113315	3	17145	9	Y	15586	15564	0	120
04	160530 X	121157	-0-	-39373	-0-	106128	3	15029	9	Y	13663	13655	0	128
05	160022 X	77337	-0-	-82685	-0-	68250	3	9087	9	Y	8261	8273	0	116
06	141360 X	111116	-0-	-30244	-0-	96197	3	14919	9	Y	13563	13584	0	95
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9262 - 16912				
01	153605 X	109042	-0-	-44563	-0-	97004	3	12038	9	Y	10944	10945	0	83
02	143695 X	95134	-0-	-48561	-0-	85197	3	9937	9	Y	9034	9063	0	54
03	138384 X	94778	-0-	-43606	-0-	85366	3	9412	9	Y	8556	8544	0	66
04	120330 X	85452	-0-	-35788	-0-	76299	3	8243	9	Y	7494	7490	0	70
05	119536 X	57433	-0-	-62103	-0-	52516	3	4917	9	Y	4470	4477	0	63
06	105510 X	83795	-0-	-21715	-0-	75546	3	8249	9	Y	7499	7509	0	53
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9052 - 19284				
01	153605 X	107786	-0-	-45819	-0-	93658	3	14128	9	Y	12844	12839	0	98
02	120379 X	100048	-0-	-20331	-0-	88032	3	12016	9	Y	10924	10957	0	65
03	119257 X	101491	-0-	-17766	-0-	89964	3	11527	9	Y	10479	10464	0	80
04	107880 X	94037	-0-	-13843	-0-	83675	3	10362	9	Y	9420	9412	0	88
05	109709 X	62486	-0-	-47223	-0-	55940	3	6546	9	Y	5951	5956	0	83
06	104310 X	87619	-0-	-16691	-0-	77101	3	10518	9	Y	9562	9578	0	67
-----														
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	PERF. N/A				
01	T. A.	153870	-0-	153870	454846	125072	3	28798	9	Y	26180	26197	0	67
02	T. A.	138606	-0-	138606	593452	115302	3	23304	9	Y	21185	21184	0	68
03	T. A.	136663	-0-	136663	730115	115519	3	21144	9	Y	19222	19275	0	15
04	T. A.	124862	-0-	124862	854977	106810	3	18052	9	Y	16411	16355	0	71
05	T. A.	112683	-0-	112683	967660	96663	3	16020	9	Y	14564	14610	0	25
06	T. A.	102414	-0-	102414	1070074	88319	3	14095	9	Y	12814	12788	0	51

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9312	-	20019
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	781786 X	157496	-0-	-624290	-0-	123891 3	33605 9	Y	30550	30553 0			78
02	185774 X	132952	-0-	-52822	-0-	107549 3	25403 9	Y	23094	23098 0			74
03	198586 X	128566	-0-	-70020	-0-	106302 3	22264 9	Y	20240	20298 0			16
04	192180 X	117602	-0-	-74578	-0-	99056 3	18546 9	Y	16860	16803 0			73
05	198586 X	118301	-0-	-80285	-0-	101176 3	17125 9	Y	15568	15614 0			27
06	152430 X	102988	-0-	-49442	-0-	88904 3	14084 9	Y	12804	12780 0			51
-----													
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214	-	19343
01	153605 X	135244	-0-	-18361	-0-	116647 3	18597 9	Y	16906	16903 0			129
02	143695 X	120029	-0-	-23666	-0-	104260 3	15769 9	Y	14335	14378 0			86
03	153605 X	119643	-0-	-33962	-0-	104443 3	15200 9	Y	13818	13798 0			106
04	138870 X	110554	-0-	-28316	-0-	96933 3	13621 9	Y	12383	12373 0			116
05	143499 X	73009	-0-	-70490	-0-	64379 3	8630 9	Y	7845	7851 0			110
06	130890 X	93724	-0-	-37166	-0-	80985 3	12739 9	Y	11581	11610 0			81
-----													
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9653	-	20155
01	573680 X	173213	-0-	-400467	-0-	137560 3	35653 9	Y	32412	32417 0			83
02	185774 X	153275	-0-	-32499	-0-	125711 3	27564 9	Y	25058	25061 0			80
03	198586 X	149199	-0-	-49387	-0-	124778 3	24421 9	Y	22201	22263 0			18
04	192180 X	130394	-0-	-61786	-0-	110345 3	20049 9	Y	18226	18165 0			79
05	198586 X	104827	-0-	-93759	-0-	88275 3	16552 9	Y	15047	15100 0			26
06	167640 X	86020	-0-	-81620	-0-	72632 3	13388 9	Y	12171	12149 0			48
-----													
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9465	-	19761
01	796172 X	177307	-0-	-618865	-0-	137496 3	39811 9	Y	36192	36197 0			92
02	207582 X	140997	-0-	-66585	-0-	111641 3	29356 9	Y	26687	26693 0			86
03	221898 X	139366	-0-	-82532	-0-	113282 3	26084 9	Y	23713	23780 0			19
04	214740 X	126520	-0-	-88220	-0-	105130 3	21390 9	Y	19445	19380 0			84
05	221898 X	111979	-0-	-109919	-0-	93290 3	18689 9	Y	16990	17045 0			29
06	171600 X	76959	-0-	-94641	-0-	62048 3	14911 9	Y	13555	13530 0			54
-----													
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	9595	-	20217
01	0 W	151674	-0-	151674	645683	123371 3	28303 9	Y	25730	25729 0			66
02	784356 X	138673	-0-	-645683	-0-	115607 3	23066 9	Y	20969	20968 0			67
03	138284 X	138284	-0-	-0-	-0-	117403 3	20881 9	Y	18983	19035 0			15
04	129293 X	129293	-0-	-0-	-0-	112026 3	17267 9	Y	15697	15644 0			68
05	98705 X	98705	-0-	-0-	-0-	85199 3	13506 9	Y	12278	12325 0			21
06	146790 X	86165	-0-	-60625	-0-	73636 3	12529 9	Y	11390	11366 0			45
-----													
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	N/A		
01	SHUT-IN	174454	-0-	174454	553691	134711 3	39743 9	Y	36130	36141 0			92
02	SHUT-IN	145535	-0-	145535	699226	116634 3	28901 9	Y	26274	26282 0			84
03	SHUT-IN	136960	-0-	136960	836186	112233 3	24727 9	Y	22479	22545 0			18
04	SHUT-IN	119760	-0-	119760	955946	99673 3	20087 9	Y	18261	18200 0			79
05	SHUT-IN	120061	-0-	120061	1076007	101897 3	18164 9	Y	16513	16564 0			28
06	SHUT-IN	112302	-0-	112302	1188309	95820 3	16482 9	Y	14984	14953 0			59
-----													
PREWIT-BARBARO 23 L FEE		WELL #: 21H		RRCID ->	295514	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	N/A		
01	SHUT-IN	102560	-0-	102560	269332	80228 3	22332 9	Y	20302	20273 0			52
02	SHUT-IN	85056	-0-	85056	354388	68246 3	16810 9	Y	15282	15285 0			49
03	SHUT-IN	88899	-0-	88899	443287	72795 3	16104 9	Y	14640	14677 0			12
04	SHUT-IN	80082	-0-	80082	523369	66501 3	13581 9	Y	12346	12305 0			53
05	SHUT-IN	79464	-0-	79464	602833	66957 3	12507 9	Y	11370	11403 0			20
06	SHUT-IN	63198	-0-	63198	666031	53191 3	10007 9	Y	9097	9081 0			36

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	295997	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8072 - 18136			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		687055 X	228895	-0-	-458160	-0-	198278	3	150	4	Y	27697	27716	0	72
							30467	9							
02		210395 X	210395	-0-	-0-	-0-	187141	3	48	4	Y	21096	21013	0	155
							23206	9							
03		199775 X	199775	-0-	-0-	-0-	180479	3	47	4	Y	17499	17592	0	62
							19249	9							
04		186283 X	186283	-0-	-0-	-0-	169795	3	57	4	Y	14937	14922	0	77
							16431	9							
05		187982 X	187982	-0-	-0-	-0-	173309	3	70	4	Y	13275	13308	0	44
							14603	9							
06		169706 X	169706	-0-	-0-	-0-	157135	3	124	4	Y	11315	11313	0	46
							12447	9							
-----															
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295999	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8155 - 18353			
01		704409 X	242076	-0-	-462333	-0-	207702	3	157	4	Y	31106	31121	0	81
							34217	9							
02		212004 X	212004	-0-	-0-	-0-	187591	3	48	4	Y	22150	22068	0	163
							24365	9							
03		214768 X	197873	-0-	-16895	-0-	177886	3	47	4	Y	18127	18226	0	64
							19940	9							
04		207840 X	187456	-0-	-20384	-0-	170339	3	58	4	Y	15508	15492	0	80
							17059	9							
05		214768 X	180320	-0-	-34448	-0-	165364	3	67	4	Y	13535	13570	0	45
							14889	9							
06		234270 X	164624	-0-	-69646	-0-	151722	3	120	4	Y	11620	11618	0	47
							12782	9							
-----															
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296000	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8331 - 18486			
01		796501 X	267328	-0-	-529173	-0-	245166	3	185	4	Y	19979	19992	0	52
							21977	9							
02		262943 X	232869	-0-	-30074	-0-	216851	3	55	4	Y	14512	14457	0	107
							15963	9							
03		281077 X	218054	-0-	-63023	-0-	205283	3	54	4	Y	11561	11627	0	41
							12717	9							
04		272010 X	197305	-0-	-74705	-0-	186692	3	63	4	Y	9591	9582	0	50
							10550	9							
05		281077 X	172054	-0-	-109023	-0-	163826	3	66	4	Y	7420	7445	0	25
							8162	9							
06		258690 X	174773	-0-	-83917	-0-	166458	3	131	4	Y	7440	7435	0	30
							8184	9							
-----															
COUNT TURF 47-38 STATE E		WELL #:		7H	RRCID ->	296143	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02		SHUT IN	146056	-0-	146056	146190	110938	3	35118	9	Y	31925	31859	0	66
03		SHUT-IN	196761	-0-	196761	342951	154891	3	41870	9	Y	38064	38025	0	105
04		SHUT-IN	185547	-0-	185547	528498	155066	3	30481	9	Y	27710	27793	0	22
05		SHUT-IN	170385	-0-	170385	698883	146887	3	23498	9	Y	21362	21330	0	54
06		SHUT-IN	141898	-0-	141898	840781	123981	3	17917	9	Y	16288	16269	0	73
-----															
COUNT TURF 47-38 STATE G		WELL #:		9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	568	-0-	568	568	548	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
02		SHUT IN	75041	-0-	75041	75609	59745	3	15296	9	Y	13905	13876	0	29
03		SHUT-IN	109306	-0-	109306	184915	89492	3	19814	9	Y	18013	17992	0	50
04		SHUT-IN	109095	-0-	109095	294010	93046	3	16049	9	Y	14590	14628	0	12
05		SHUT-IN	100264	-0-	100264	394274	86676	3	13588	9	Y	12353	12334	0	31
06		SHUT-IN	90850	-0-	90850	485124	79082	3	11768	9	Y	10698	10681	0	48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #:		8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	152	-0-	152	152	3	-0-			-0-	
02	SHUT IN	153884	-0-	153884	154036	3	28819	28760	0	59	
03	SHUT-IN	201985	-0-	201985	356021	3	29942	29919	0	82	
04	SHUT-IN	203977	-0-	203977	559998	3	25093	25155	0	20	
05	SHUT-IN	187266	-0-	187266	747264	3	20833	20801	0	52	
06	SHUT-IN	163729	-0-	163729	910993	3	16706	16683	0	75	
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	193520	-0-	193520	145175	3	43950	43859	0	91	
03	SHUT IN	344899	-0-	344899	538419	3	66947	66854	0	184	
04	SHUT-IN	330748	-0-	330748	869167	3	47633	47779	0	38	
05	SHUT-IN	255451	-0-	255451	1124618	3	33637	33590	0	85	
06	SHUT-IN	163541	-0-	163541	1288159	3	22085	22071	0	99	
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #:		4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	8694	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	215123	-0-	215123	215123	3	42469	42381	0	88	
03	SHUT IN	425042	-0-	425042	640165	3	65111	65020	0	179	
04	SHUT-IN	382005	-0-	382005	1022170	3	40517	40663	0	33	
05	SHUT-IN	253049	-0-	253049	1275219	3	24499	24470	0	62	
06	SHUT-IN	98372	-0-	98372	1373591	3	8311	8336	0	37	
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #:		5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	8609	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	185981	-0-	185981	142632	3	39408	39327	0	81	
03	SHUT IN	372473	-0-	372473	558454	3	62942	62850	0	173	
04	SHUT-IN	347244	-0-	347244	905698	3	38804	38946	0	31	
05	SHUT-IN	246754	-0-	246754	1152452	3	25143	25111	0	63	
06	SHUT-IN	218422	-0-	218422	1370874	3	19654	19629	0	88	
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #:		6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8779	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	184802	-0-	184802	141928	3	38976	38896	0	80	
03	SHUT IN	345127	-0-	345127	529929	3	61781	61691	0	170	
04	SHUT-IN	366338	-0-	366338	896267	3	44192	44326	0	36	
05	SHUT-IN	315812	-0-	315812	1212079	3	30812	30771	0	77	
06	SHUT-IN	258654	-0-	258654	1470733	3	22230	22207	0	100	
-----											
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	4900	-0-	4900	4900	3	629	625	0	4	
06	SHUT IN	60103	-0-	60103	65003	3	9549	9541	0	12	
-----											
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	296516	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	11479	-0-	11479	9749	3	1573	1562	0	11	
06	SHUT IN	261376	-0-	261376	272855	3	50555	50502	0	64	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	296518	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	9405	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	22240	-0-	22240	22240	18571	3	3669	9	Y	3335	23
06	SHUT	IN	218411	-0-	218411	240651	174487	3	43924	9	Y	39931	50
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #:		8H	RRCID ->	296520	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	9416	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	34520	-0-	34520	34520	27950	3	6570	9	Y	5973	40
06	SHUT	IN	306598	-0-	306598	341118	243110	3	63488	9	Y	57716	73
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #:		10H	RRCID ->	296521	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL DEPTH	9469	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	33167	-0-	33167	33167	27287	3	5880	9	Y	5345	36
06	SHUT	IN	263689	-0-	263689	296856	209451	3	54238	9	Y	49307	62
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #:		11H	RRCID ->	296522	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL DEPTH	9286	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	47382	-0-	47382	47382	38609	3	8773	9	Y	7975	54
06	SHUT	IN	208027	-0-	208027	255409	164326	3	43701	9	Y	39728	50
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	296594	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	9251	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	46063	-0-	46063	46063	37630	3	8433	9	Y	7666	52
06	SHUT	IN	273868	-0-	273868	319931	217157	3	56711	9	Y	51555	65
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	296595	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL DEPTH	9253	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	39533	-0-	39533	39533	31803	3	7730	9	Y	7027	48
06	SHUT	IN	248987	-0-	248987	288520	193561	3	55426	9	Y	50387	64
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	296650	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	9262	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	23366	-0-	23366	23366	19153	3	4213	9	N	3830	26
06	SHUT	IN	320359	-0-	320359	343725	248556	3	71803	9	N	65275	82



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B		WELL #: 3H		RRCID -> 296651		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	7012	-0-	7012	7012	5817	3	1195	9	N	1086	1079	0			7
06		SHUT IN	85054	-0-	85054	92066	68075	3	16979	9	N	15435	15423	0			19
-----																	
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 296786		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420									
01	125333	X	79924	-0-	-45409	-0-	70684	3	9240	9	Y	8400	8390	0			21
02	117247	X	92834	-0-	-24413	-0-	84739	3	8095	9	Y	7359	7356	0			24
03	125333	X	93342	-0-	-31991	-0-	85597	3	7745	9	Y	7041	7059	0			6
04	121290	X	84080	-0-	-37210	-0-	77327	3	6753	9	Y	6139	6118	0			27
05	125333	X	79479	-0-	-45854	-0-	73441	3	6038	9	Y	5489	5507	0			9
06	96030	X	62000	-0-	-34030	-0-	56876	3	5124	9	Y	4658	4649	0			18
-----																	
LEONATUS 11 WR B		WELL #: 3H		RRCID -> 296812		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LEONATUS 11 WR A		WELL #: 2H		RRCID -> 296815		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 9106 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585									
TRAIL BOSS		WELL #: 404H															
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	62	1	8647	3	N	142					413
							156	9									
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	58	1	6927	3	N	118					531
							130	9									
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	48	1	6663	3	N	92	375	1			248
							101	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	6931	3	142	9	N	129					377
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	111					488
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					488
-----																	
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207									
01	2139	X	52	-0-	-2087	-0-	52	3			N	-0-					197
02	696	X	20	-0-	-676	-0-	20	3			N	-0-					197
03	744	X	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-					197
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					197
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					197
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					197

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	279	-0-	-248	-0-	272	3	7 9	Y	6		233
02	435 X	285	-0-	-150	-0-	285	3		Y	-0-		233
03	403 X	278	-0-	-125	-0-	278	3		Y	-0-		233
04	390 X	44	-0-	-346	-0-	44	3		Y	-0-		233
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		233
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		233
-----												
CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122				
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	1	11 0	-0-
02	319 X	162	-0-	-157	-0-	10	1	152 3	Y	-0-		-0-
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16 3	Y	-0-		-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040				
01	50499 X	21905	-0-	-28594	-0-	930	1	19889 3	Y	987	1154 1	516
						1086	9					
02	47241 X	19314	-0-	-27927	-0-	870	1	17486 3	Y	871	753 1	634
						958	9					
03	36580 X	20044	-0-	-16536	-0-	930	1	18219 3	Y	814	1130 1	318
						895	9					
04	30450 X	7277	-0-	-23173	-0-	810	1	6058 3	Y	372	374 1	316
						409	9					
05	25916 X	-0-	-0-	-25916	-0-				Y	904	748 1	472
06	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-				Y	NO RPT		472
-----												
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835				
01	T. A.	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-		11
02	T. A.	2802	-0-	2802	2823	40	1	2389 3	Y	339	137 1	213
						373	9					
03	T. A.	3418	-0-	3418	6241	62	1	2282 3	Y	976	170 1	1019
						1074	9					
04	8024 X	1783	-0-	-6241	-0-	60	1	1611 3	Y	102	419 1	702
						112	9					
*05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309 3	Y	-0-		702
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		702
-----												
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-		616
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183 3	N	-0-		616
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-		616
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		616
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		616
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		616

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-				343
02	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	430	1	23683	3	Y	628	780	1		191
						691	9								
03	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	329	1	12479	3	Y	359	358	1		192
						395	9								
04	11280 X	4475	-0-	-6805	-0-	249	1	4134	3	Y	84	234	1		42
						92	9								
05	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	496	262	1		276
06	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT				276

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

01	13950 X	13719	-0-	-231	-0-	932	1	12313	3	N	431	383	1		438
						474	9								
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	928	1	12354	3	N	455	376	1		517
						501	9								
03	13950 X	13387	-0-	-563	-0-	864	1	12073	3	N	409	378	1		548
						450	9								
04	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	960	1	14203	3	N	679	380	1		847
						747	9								
05	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	321	556	1		612
06	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT				612

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	294	0		1015
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-				1015
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				1015
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	43	3	117	9	Y	106				1121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				1138
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1138

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

01	8711 X	6745	-0-	-1966	-0-	580	1	6022	3	Y	130	198	1		71
						143	9								
02	8149 X	5914	-0-	-2235	-0-	523	1	5239	3	Y	138	119	1		90
						152	9								
03	8711 X	6545	-0-	-2166	-0-	454	1	5864	3	Y	206	164	1		132
						227	9								
04	8430 X	2713	-0-	-5717	-0-	406	1	2239	3	Y	62				194
						68	9								
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	244	208	1		230
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT				230

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18879 X	12455	-0-	-6424	-0-	930	1	11246	3	Y	254					733
						279	9									
02	17661 X	12643	-0-	-5018	-0-	870	1	11445	3	Y	298	377	1			654
						328	9									
03	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	750	1	18121	3	Y	367	371	1			650
						404	9									
04	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	17834	3	421	9	Y	383	375	1			658
05	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	393	378	1			673
06	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					673
-----																
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250						
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	427	1	10025	3	Y	454	476	0			154
						499	9									
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	473	1	10460	3	Y	423	446	0			131
						465	9									
03	11253 X	8663	-0-	-2590	-0-	439	1	7743	3	Y	437	327	0			241
						481	9									
04	10890 X	5179	-0-	-5711	-0-	4915	3	264	9	Y	240	40	0			441
*05	11253 X	10968	-0-	-285	-0-	10541	3	427	9	Y	388	552	0			277
06	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					277
-----																
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
01	25854 X	19384	-0-	-6470	-0-	871	1	17932	3	N	528	507	0			163
						581	9									
02	22214 X	18476	-0-	-3738	-0-	823	1	17319	3	N	303	357	0			109
						1	4	333	9							
03	19933 X	9174	-0-	-10759	-0-	405	1	8673	3	N	87	136	0			60
						96	9									
04	19890 X	15599	-0-	-4291	-0-	260	1	14921	3	N	380	299	0			141
						418	9									
05	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	500	464	0			177
06	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT					177
-----																
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372						
01	14291 X	11136	-0-	-3155	-0-	548	1	10115	3	Y	430	414	0			159
						473	9									
02	13369 X	10583	-0-	-2786	-0-	612	1	9519	3	Y	411	385	0			185
						452	9									
03	13547 X	8507	-0-	-5040	-0-	503	1	7628	3	Y	342	363	0			164
						376	9									
04	13830 X	5857	-0-	-7973	-0-	5613	3	244	9	Y	222	106	0			280
05	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	74	29	0			325
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					325
-----																
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584						
01	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					562
02	29 X	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					562
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					562
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					562
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					562
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					562

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	8668	-0-	-3949	-0-	930 1 781 9	6957 3	Y	710	569 1		665
02	9570 X	8866	-0-	-704	-0-	870 1 682 9	7314 3	Y	620	748 1		537
03	11811 X	9279	-0-	-2532	-0-	930 1 820 9	7529 3	Y	745	749 1		533
04	11430 X	7221	-0-	-4209	-0-	900 1 469 9	5852 3	Y	426	381 1		578
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	631	749 1		460
06	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT			460
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185	
01	23157 X	19692	-0-	-3465	-0-	56 1 1242 9	18394 3	N	1129	1718 1		568
02	21663 X	20425	-0-	-1238	-0-	48 1 1208 9	19169 3	N	1098	1139 1		527
03	23157 X	22324	-0-	-833	-0-	62 1 1271 9	20991 3	N	1155	1143 1		539
04	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	60 1 1469 9	20632 3	N	1335	970 1		904
05	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-			N	877	771 1		1010
06	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-			N	NO RPT			1010
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485		PERF.10595 - 14962	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016			TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920	
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	1		Y	-0-			348
02	T. A.	4094	-0-	4094	6016	1	3094 3	Y	402			750
03	T. A.	11283	-0-	11283	17299	3	1477 9	Y	1343	516 0		1577
04	34194 X	16895	-0-	-17299	-0-	928 1 2628 9	13339 3	Y	2389	2910 0		1056
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1805	1833 0		1028
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1028
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	930	1	4015	3	N	343	380	1	585
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	377	9	870	1	N	201			786
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	221	9	690	1	N	89	376	1	499
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	98	9	2440	3	N	136			635
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			685
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			685
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016			TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950			
01	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	1280	1	18125	3	Y	789	949	1	431
02	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	868	9	1217	1	Y	618	644	1	405
03	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	680	9	1376	1	Y	514	589	1	330
04	19620 X	10588	-0-	-9032	-0-	565	9	944	1	Y	180			510
05	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	198	9			Y	506	539	1	477
06	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT			477
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526 - 15065			
01	32240 X	26870	-0-	-5370	-0-	790	1	25458	3	Y	565	570	0	458
02	30160 X	19098	-0-	-11062	-0-	622	9	462	1	Y	852	590	0	720
03	32240 X	27763	-0-	-4477	-0-	13	4	937	9	Y	1625	2002	0	343
04	34560 X	26678	-0-	-7882	-0-	1788	9	877	1	Y	1067	1056	0	354
05	35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-	1125	1	1174	9	Y	1063	1146	0	271
06	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT			271
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609 - 14945			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			620
02	T. A.	28332	-0-	28332	28332	470	1	25865	3	Y	1815	1882	1	553
03	T. A.	24908	-0-	24908	53240	1997	9	601	1	Y	1328	1170	1	711
04	T. A.	22246	-0-	22246	75486	1461	9	1191	1	Y	1147	1279	1	579
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	75486	1262	9			Y	1058	1048	1	589
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	75486					Y	NO RPT			589
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625			
01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1100	1	20297	3	Y	460	441	0	170
02	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	506	9	1176	1	Y	438	411	0	197
03	19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	482	9	666	1	Y	177	289	0	85
04	21210 X	8	-0-	-21202	-0-	195	9			Y	-0-	55	0	30
05	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	8	3			Y	-0-	3	0	27
06	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	320 1	10333 3	Y	511	475 0		415
						562 9						
02	21634 X	19130	-0-	-2504	-0-	468 1	17943 3	Y	642	514 0		543
						13 4	706 9					
03	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	983 1	28120 3	Y	1242	1523 0		262
						1366 9						
04	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1065 1	23089 3	Y	1137	1022 0		377
						1251 9						
05	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-			Y	1166	1246 0		297
06	23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-			Y	NO RPT			297
-----												
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995			
01	T. A.	572	-0-	572	572	556 1	16 3	Y	-0-			296
02	T. A.	720	-0-	720	1292	108 1	612 3	Y	-0-			296
03	T. A.	646	-0-	646	1938	646 3		Y	-0-			296
04	4291 X	2353	-0-	-1938	-0-	262 1	1940 3	Y	137			433
						151 9						
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			433
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			433
-----												
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220			
01	T. A.	448	-0-	448	448	436 1	12 3	Y	-0-			162
02	T. A.	560	-0-	560	1008	84 1	476 3	Y	-0-			162
03	T. A.	139	-0-	139	1147	139 3		Y	-0-			162
04	3878 X	2731	-0-	-1147	-0-	299 1	2209 3	Y	203			365
						223 9						
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			365
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			365
-----												
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315			
01	T. A.	979	-0-	979	979	960 1	19 3	Y	-0-			188
02	T. A.	17751	-0-	17751	18730	928 1	14818 3	Y	1823	863 1		1148
						2005 9						
03	T. A.	7335	-0-	7335	26065	224 1	7111 3	Y	-0-	914 1		234
04	26065 X	-0-	-0-	-26065	-0-			Y	-0-	96 1		138
05	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-			Y	-0-			138
06	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-			Y	NO RPT			138
-----												
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935			
01	19964 X	17844	-0-	-2120	-0-	793 1	16326 3	Y	659	601 0		203
						725 9						
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	727 1	15283 3	Y	435	482 0		156
						1 4	479 9					
03	14880 X	12860	-0-	-2020	-0-	559 1	11964 3	Y	306	250 0		212
						337 9						
04	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	328 1	18814 3	Y	437	487 0		162
						481 9						
05	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-			Y	300	356 0		106
06	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-			Y	NO RPT			106

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			486
02	T. A.	280	-0-	280	293	169	3	111	9	Y	101	524	1	63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	122	50	1	135
04	293 X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	11	55	1	91
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			91
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
-----														
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
01	30132 X	24797	-0-	-5335	-0-	1126	1	23186	3	Y	441	427	0	136
						485	9							
02	28188 X	24160	-0-	-4028	-0-	1060	1	22294	3	Y	732	606	0	262
						1	4	805	9					
03	23467 X	15109	-0-	-8358	-0-	656	1	14059	3	Y	358	373	0	247
						394	9							
04	27090 X	25601	-0-	-1489	-0-	432	1	24788	3	Y	346	464	0	129
						381	9							
05	27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-					Y	530	471	0	188
06	24990 X NO RPT	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	NO RPT			188
-----														
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390				
01	T. A.	2926	-0-	2926	2926	181	1	2248	3	Y	452	498	0	775
						497	9							
02	T. A.	13740	-0-	13740	16666	35	1	12712	3	Y	903	1273	0	405
						993	9							
03	T. A.	10565	-0-	10565	27231	686	1	9589	3	Y	264	472	0	197
						290	9							
04	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-					Y	-0-			197
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			197
06	14220 X NO RPT	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT			197
-----														
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240				
01	48948 X	7338	-0-	-41610	-0-	542	1	6745	3	Y	46	128	0	128
						51	9							
02	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	37	1	13789	3	Y	941	647	0	422
						1035	9							
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	608	1	8506	3	Y	889	647	0	664
						978	9							
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			664
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			664
06	300 X NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			664
-----														
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192				
01	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	930	1	18093	3	N	911	770	0	732
						1002	9							
02	17922 X	13601	-0-	-4321	-0-	450	1	12350	3	N	728	789	0	671
						801	9							
03	21824 X	13996	-0-	-7828	-0-	465	1	12480	3	N	955	730	0	896
						1051	9							
04	21120 X	13980	-0-	-7140	-0-	450	1	12839	3	N	628	684	0	840
						691	9							
05	20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	992	984	0	848
06	19380 X NO RPT	-0-	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT			848



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 824H		RRCID -> 285160	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10043	- 14745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	27147	-0-	27147	69246	1058	1	24825	3	Y	1149	1163	0	390
						1264	9							
02	T. A.	26364	-0-	26364	95610	1087	1	24037	3	Y	1127	1168	0	349
						1240	9							
03	T. A.	19020	-0-	19020	114630	986	1	17378	3	Y	595	616	0	328
						1	4	655	9					
04	114630 X	-0-	-0-	-114630	-0-					Y	-0-	55	0	273
05	28210 X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	532	426	0	379
06	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT			379
-----														
CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224	COMPL. DATE 08/22/2018	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 9530	- 14342						
01	26753 X	26233	-0-	-520	-0-	1120	1	23167	3	Y	1769	1774	0	302
						1946	9							
02	24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	1114	1	21329	3	Y	1762	1698	0	366
						1938	9							
03	26970 X	25267	-0-	-1703	-0-	1275	1	22218	3	Y	1613	1664	0	315
						1774	9							
04	26100 X	21906	-0-	-4194	-0-	1144	1	19487	3	Y	1159	1223	0	251
						1275	9							
05	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	948	856	0	343
06	25380 X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT			343
-----														
GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 9131	PERF. 9533	- 14082						
01	12338 X	10554	-0-	-1784	-0-	1379	1	8365	3	Y	688	697	0	168
						53	4	757	9					
02	10440 X	9352	-0-	-1088	-0-	1113	1	7220	3	Y	907	914	0	161
						21	4	998	9					
03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	1207	1	8401	3	Y	1103	1037	0	227
						13	4	1213	9					
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	1159	1	9365	3	Y	1306	1285	0	248
						1437	9							
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1022	1002	0	268
06	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT			268
-----														
GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9635	- 14120						
01	9424 X	3059	-0-	-6365	-0-	406	1	2461	3	Y	160	263	0	39
						16	4	176	9					
02	8816 X	6687	-0-	-2129	-0-	798	1	5179	3	Y	632	559	0	112
						15	4	695	9					
03	9424 X	7344	-0-	-2080	-0-	791	1	5506	3	Y	944	862	0	194
						9	4	1038	9					
04	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	930	1	7517	3	Y	934	951	0	177
						1027	9							
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	587	610	0	154
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			154

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	978	1	5929	3	Y	717	676	0			175
						38	4	789	9							
02	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	755	1	4895	3	Y	807	839	0			143
						14	4	888	9							
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	968	1	6737	3	Y	998	936	0			205
						11	4	1098	9							
04	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	880	1	7112	3	Y	1131	1121	0			215
						1244	9									
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1047	987	0			275
06	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					275
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895					
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	657	1	3987	3	Y	790	699	0			193
						25	4	869	9							
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	814	1	5278	3	Y	708	776	0			125
						15	4	779	9							
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	755	1	5257	3	Y	525	542	0			108
						8	4	578	9							
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	615	1	4972	3	Y	280	335	0			53
						308	9									
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	691	563	0			181
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					181
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260					
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	434	437	0			218
02	5017 X	2688	-0-	-2329	-0-	415	1	1776	3	Y	437	360	0			295
						16	4	481	9							
03	5394 X	2979	-0-	-2415	-0-	910	1	1629	3	Y	400	203	0			492
						440	9									
04	5220 X	1461	-0-	-3759	-0-	1026	1	296	3	Y	126	41	0			577
						139	9									
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	224	600	0			201
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					201
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195					
01	1426 X	651	-0-	-775	-0-	76	1	435	3	Y	127	158	0			64
						140	9									
02	1334 X	133	-0-	-1201	-0-	12	1	49	3	Y	65	85	0			44
						72	9									
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	3	1	5	3	Y	1	31	0			14
						1	9									
04	11520 X	108	-0-	-11412	-0-	84	1	24	3	Y	-0-	1	0			13
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	223	35	0			201
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					201
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295					
01	T. A.	6216	-0-	6216	6216	845	1	4833	3	Y	489	532	0			246
						538	9									
02	T. A.	4826	-0-	4826	11042	815	1	3489	3	Y	445	390	0			301
						32	4	490	9							
03	T. A.	103	-0-	103	11145	15	1	27	3	Y	55	208	0			148
						61	9									
04	11145 X	-0-	-0-	-11145	-0-					Y	14	12	0			150
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	333	183	0			300
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					300



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	360	1	4827	3	N	-0-			-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	103	1	988	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6696	X	2910	-0-	-3786	331	1	495	3	N	752	595	1	157
						1257	4	827	9					
06	8412	X	8412	-0-	-0-	2763	3	3694	4	N	1777	1498	1	436
						1955	9							
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902				
01	19530	X	2047	-0-	-17483	1076	1	4	3	N	830	1116	1	186
						54	4	913	9					
02	18270	X	2046	-0-	-16224	1157	1	1	3	N	797	751	1	232
						11	4	877	9					
03	19933	X	2451	-0-	-17482	1418	1	1033	9	N	939	746	1	425
04	19290	X	1212	-0-	-18078	647	1	1	3	N	339	569	1	195
						191	4	373	9					
05	9548	X	1392	-0-	-8156	485	1	3	3	N	452	508	1	139
						407	4	497	9					
06	2370	X	-0-	-0-	-2370					N	12			151
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063				
01	59733	X	59733	-0-	-0-	59358	3	375	9	N	341	373	1	350
02	48326	X	48326	-0-	-0-	47845	3	481	9	N	437	376	1	411
03	48271	X	48271	-0-	-0-	47974	3	297	9	N	270	365	1	316
04	47251	X	47251	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1	500
						996	9							
*05	40547	X	40547	-0-	-0-	39577	3	1	4	N	881	1087	1	294
						969	9							
*06	34830	X	34830	-0-	-0-	34172	3	658	9	N	598	722	1	170
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679				
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223				
01	10027	X	10027	-0-	-0-	9141	3	886	9	Y	805	964	1	115
02	9723	X	9723	-0-	-0-	8911	3	812	9	Y	738	597	1	256
03	10472	X	10472	-0-	-0-	9749	3	723	9	Y	657	765	1	148
04	8027	X	8027	-0-	-0-	7427	3	600	9	Y	545	473	1	220
*05	8210	X	8210	-0-	-0-	7585	3	625	9	Y	568	554	1	234
06	7200	X	6959	-0-	-241	5976	3	983	9	Y	894	959	1	169

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9757 - 13921				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1461	1328	1		204
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	151	1	2027	3	Y	1921	1939	1		186
						2113	9								
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	638	793	1		31
						702	9								
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	630	3	Y	449	244	1		236
						494	9								
05	5022 X	3476	-0-	-1546	-0-	549	1	821	3	Y	22	253	1		5
						2082	4	24	9						
06	4830 X	2342	-0-	-2488	-0-	926	3	1237	4	Y	163	128	1		40
						179	9								
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10306 - 14511				
01	5208 X	1178	-0-	-4030	-0-	706	3	472	9	Y	429	514	1		61
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	394	318	1		137
03	5208 X	512	-0-	-4696	-0-	127	3	385	9	Y	350	408	1		79
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	218	209	1		88
*05	4216 X	1496	-0-	-2720	-0-	1189	3	307	9	Y	279	252	1		115
*06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2842	3	751	9	Y	683	669	1		129
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10628 - 14979				
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	697	721	1		97
02	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-			11622	3	Y	917	925	1		89
						1009	9								
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	214	1	2058	3	Y	304	378	1		15
						334	9								
04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1509	1	5569	3	Y	215	117	1		113
						237	9								
05	9362 X	1294	-0-	-8068	-0-	205	1	306	3	Y	5	117	1		1
						777	4	6	9						
06	9060 X	4511	-0-	-4549	-0-	1802	3	2409	4	Y	273	207	1		67
						300	9								
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID ->	277198	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11062 - 15179				
01	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	533	3	590	9	Y	536	643	1		76
02	7830 X	7080	-0-	-750	-0-	6538	3	542	9	Y	493	398	1		171
03	7781 X	4004	-0-	-3777	-0-	3522	3	482	9	Y	438	510	1		99
04	6930 X	551	-0-	-6379	-0-	251	3	300	9	Y	273	262	1		110
*05	7564 X	7053	-0-	-511	-0-	6670	3	383	9	Y	348	315	1		143
*06	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	7790	3	548	9	Y	498	547	1		94
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID ->	277526	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	10149 - 16715				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID ->	277779	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11238 - 15467				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRIER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18569 X	6276	-0-	-12293	-0-	608	1	5558	3	N	100	352
02	17371 X	11038	-0-	-6333	-0-	110	9	10553	3	N	434	406
03	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	477	9	694	9	N	631	278
04	14550 X	12554	-0-	-1996	-0-	28406	3	631	9	N	574	286
05	15035 X	1204	-0-	-13831	-0-	11923	3	183	9	N	166	72
06	20970 X	8383	-0-	-12587	-0-	1021	3	259	4	N	432	135
						7649	3					
						475	9					
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157		
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	422	1	6889	3	N	2207	56
02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	22	4	2428	9			
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	469	1	8102	3	N	2213	70
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	61	4	2434	9			
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	362	1	5548	3	N	2105	50
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	3	4	2316	9			
						375	1	6842	3	N	1304	33
						7	4	1434	9			
						414	1	7275	3	N	1741	48
						17	4	1915	9			
						686	1	12048	3	N	3471	110
						30	4	3818	9			
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015				TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627		
01	2015 X	663	-0-	-1352	-0-	444	3	1	4	Y	198	168
02	1827 X	58	-0-	-1769	-0-	218	9			Y	-0-	168
03	2015 X	1	-0-	-2014	-0-	58	3			Y	-0-	168
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	1	4			Y	-0-	168
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	168
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	168
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803		
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	356	1	2076	3	N	132	411
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	145	9	1301	3	N	162	203
03	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	340	1	229	9	N	208	411
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	178	9			N	107	335
05	1829 X	266	-0-	-1563	-0-	469	1	52	9	N	47	382
06	1770 X	335	-0-	-1435	-0-	214	1	89	9	N	81	463
						246	1					
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448		
*09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280	3	5719	9	Y	5199	37
10	72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	66991	3	5652	9	Y	5138	41
11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777	3	6218	9	Y	5653	43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713	3	4745	9	Y	4314	34
01	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	61122	3	6566	9	Y	5969	53
02	52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	47883	3	4822	9	Y	4384	50
03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	47153	3	4440	9	Y	4036	64
04	44006 X	44006	-0-	-0-	-0-	40347	3	3659	9	Y	3326	48
*05	55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	50848	3	4815	9	Y	4377	17
06	43479 X	43479	-0-	-0-	-0-	40259	3	3220	9	Y	2927	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055						
01	28520	X	25518	-0-	-3002	-0-	2376 1	19205 3	Y	3573	3566	1				496
							7 4	3930 9								
02	31390	X	31390	-0-	-0-	-0-	2403 1	24517 3	Y	4061	4096	1				461
							3 4	4467 9								
03	50510	X	50510	-0-	-0-	-0-	2419 1	43793 3	Y	3907	3800	1				568
							4298 9									
04	27600	X	2755	-0-	-24845	-0-	1205 1	1141 3	Y	364	770	1				162
							9 4	400 9								
05	28520	X	763	-0-	-27757	-0-	702 1	37 4	Y	22						184
							24 9									
06	27600	X	22830	-0-	-4770	-0-	3079 1	17744 3	Y	1821	1457	1				548
							4 4	2003 9								
-----																
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084						
01	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	2188 1	17680 3	Y	3801	3792	1				528
							7 4	4181 9								
02	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	2127 1	21706 3	Y	3760	3861	1				427
							2 4	4136 9								
03	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	2604 1	47137 3	Y	4144	3969	1				602
							4558 9									
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	3715 1	3520 3	Y	1004	1160	1				446
							27 4	1104 9								
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	62 1	3 4	Y	23						469
							25 9									
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1082 1	6239 3	Y	1745	1689	1				525
							1 4	1920 9								
-----																
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446						
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----																
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003						
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2997 3	140 9	Y	127	128	0				1
10	4309	X	1375	-0-	-2934	-0-	1168 3	207 9	Y	188	188	0				1
11	4170	X	1034	-0-	-3136	-0-	64 3	970 9	Y	882	876	0				7
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	451	454	0				4
01	3596	X	1430	-0-	-2166	-0-	516 3	914 9	Y	831	828	0				7
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5017 3	750 9	Y	682	681	0				8
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	12445 3	1570 9	Y	1427	1412	0				23
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	2558 3	1425 9	Y	1295	1299	0				19
*05	6169	X	5088	-0-	-1081	-0-	3107 3	1981 9	Y	1801	1813	0				7
06	13560	X	5730	-0-	-7830	-0-	3045 3	2685 9	Y	2441	2433	0				15

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	7998	3	2833	4	Y	1524	1522	1	348
						1676	9							
02	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	6167	3	647	4	Y	1210	1118	1	440
						1331	9							
03	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	12651	3	406	4	Y	1661	1716	1	385
						1827	9							
04	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11159	3	502	4	Y	1435	1508	1	312
						1579	9							
05	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	15634	3	336	4	Y	1400	1490	1	222
						1540	9							
06	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	1690	1	14141	3	Y	1381	1292	1	311
						413	4	1519	9					
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328				
*09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368	3	4644	9	Y	4222	4223	0	30
10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050	3	4611	9	Y	4192	4189	0	33
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	63266	3	4268	9	Y	3880	3883	0	30
12	61416 X	61416	-0-	-0-	-0-	57637	3	3779	9	Y	3435	3438	0	27
01	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	59341	3	4324	9	Y	3931	3923	0	35
02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	39163	3	3213	9	Y	2921	2922	0	34
03	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	43963	3	3346	9	Y	3042	3027	0	49
04	52261 X	52261	-0-	-0-	-0-	48640	3	3621	9	Y	3292	3293	0	48
*05	60604 X	60604	-0-	-0-	-0-	56002	3	4602	9	Y	4184	4216	0	16
06	47788 X	47788	-0-	-0-	-0-	45060	3	2728	9	Y	2480	2481	0	15
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388				
*09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292	3	3962	9	Y	3602	3604	0	25
10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046	3	3828	9	Y	3480	3478	0	27
11	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36235	3	4312	9	Y	3920	3917	0	30
12	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	29189	3	3325	9	Y	3023	3029	0	24
01	37882 X	32529	-0-	-5353	-0-	28688	3	3841	9	Y	3492	3485	0	31
02	35438 X	26750	-0-	-8688	-0-	23032	3	3718	9	Y	3380	3372	0	39
03	39339 X	26222	-0-	-13117	-0-	22462	3	3760	9	Y	3418	3402	0	55
04	38070 X	22236	-0-	-15834	-0-	19100	3	3136	9	Y	2851	2865	0	41
*05	32519 X	20576	-0-	-11943	-0-	17377	3	3199	9	Y	2908	2938	0	11
06	31470 X	22905	-0-	-8565	-0-	19309	3	3596	9	Y	3269	3260	0	20
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----												
GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488		
*09	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	24138 3	2659 9	Y	2417	2416 0	17
10	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	26777 3	2646 9	Y	2405	2403 0	19
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	23245 3	2886 9	Y	2624	2623 0	20
12	23033	X	21397	-0-	-1636	-0-	19200 3	2197 9	Y	1997	2001 0	16
01	28582	X	24589	-0-	-3993	-0-	22005 3	2584 9	Y	2349	2344 0	21
02	26738	X	16799	-0-	-9939	-0-	15031 3	1768 9	Y	1607	1610 0	18
03	28582	X	22465	-0-	-6117	-0-	19863 3	2602 9	Y	2365	2345 0	38
04	26130	X	18714	-0-	-7416	-0-	16577 3	2137 9	Y	1943	1953 0	28
*05	24583	X	13101	-0-	-11482	-0-	11220 3	1881 9	Y	1710	1732 0	6
06	23790	X	6570	-0-	-17220	-0-	5406 3	1164 9	Y	1058	1058 0	6
-----												
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128		
01	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	5422 1	47738 3	N	7841	7946 0	503
							81 4	8625 9				
02	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	5565 1	55894 3	N	8921	8977 0	447
							865 4	9813 9				
03	63895	X	63895	-0-	-0-	-0-	5742 1	48828 3	N	8465	8428 0	484
							13 4	9312 9				
04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	5150 1	48254 3	N	8873	8754 0	603
							17 4	9760 9				
05	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	5363 1	51633 3	N	8602	8722 0	483
							5 4	9462 9				
06	61043	X	61043	-0-	-0-	-0-	5628 1	46971 3	N	7668	7661 0	490
							9 4	8435 9				
-----												
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200		
01	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	1717 1	15112 3	N	3820	3666 0	245
							26 4	4202 9				
02	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	2216 1	22252 3	N	4994	4989 0	250
							344 4	5493 9				
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	2939 1	24990 3	N	5283	5231 0	302
							7 4	5811 9				
04	36223	X	36223	-0-	-0-	-0-	2989 1	27999 3	N	4750	4729 0	323
							10 4	5225 9				
05	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	3213 1	30935 3	N	5858	5852 0	329
							3 4	6444 9				
06	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	3352 1	27973 3	N	5804	5762 0	371
							5 4	6384 9				
-----												
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
		WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10108 - 20179					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9540 - 19650					
*09		34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037	3	3637	9	Y	3306	3315	0	23
10		56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417	3	4051	9	Y	3683	3677	0	29
11		137973 X	137973	-0-	-0-	-0-	132439	3	5534	9	Y	5031	5021	0	39
12		98631 X	98631	-0-	-0-	-0-	92017	3	6614	9	Y	6013	6005	0	47
01		56482 X	20338	-0-	-36144	-0-	12421	3	7917	9	Y	7197	7181	0	63
02		52838 X	18993	-0-	-33845	-0-	11817	3	7176	9	Y	6524	6512	0	75
03		64077 X	15177	-0-	-48900	-0-	9723	3	5454	9	Y	4958	4954	0	79
04		62010 X	5399	-0-	-56611	-0-	3203	3	2196	9	Y	1996	2046	0	29
*05		64077 X	-0-	-0-	-64077	-0-					Y	37	66	0	-0-
06		19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-					Y	51	51	0	-0-
-----															
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9456 - 19577					
*09		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225	3	2228	9	Y	2025	2031	0	14
10		24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21961	3	2709	9	Y	2463	2458	0	19
11		59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	55487	3	3702	9	Y	3365	3358	0	26
12		151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	135236	3	16325	9	Y	14841	14751	0	116
01		119026 X	119026	-0-	-0-	-0-	105635	3	13391	9	Y	12174	12183	0	107
02		118508 X	118508	-0-	-0-	-0-	106332	3	12176	9	Y	11069	11049	0	127
03		97568 X	97568	-0-	-0-	-0-	88583	3	8985	9	Y	8168	8164	0	131
04		39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	35391	3	4514	9	Y	4104	4176	0	59
*05		26846 X	5483	-0-	-21363	-0-	4623	3	860	9	Y	782	838	0	3
06		25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	25	28	0	-0-
-----															
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9410 - 19485					
*09		38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399	3	3145	9	Y	2859	2866	0	20
10		41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	18385	3	3577	9	Y	3252	3246	0	26
11		51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	46453	3	4886	9	Y	4442	4434	0	34
12		76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	67908	3	8127	9	Y	7388	7364	0	58
01		80133 X	80133	-0-	-0-	-0-	72539	3	7594	9	Y	6904	6901	0	61
02		53435 X	53435	-0-	-0-	-0-	47396	3	6039	9	Y	5490	5488	0	63
03		40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	35952	3	4443	9	Y	4039	4037	0	65
04		31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	27082	3	4093	9	Y	3721	3732	0	54
*05		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	26177	3	6005	9	Y	5459	5492	0	21
06		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	30159	3	5751	9	Y	5228	5217	0	32
-----															
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9370 - 19430					
*09		54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487	3	3446	9	Y	3133	3135	0	22
10		56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	26765	3	4678	9	Y	4253	4242	0	33
11		53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505	9	Y	5914	5901	0	46
12		81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565	9	Y	7786	7771	0	61
01		114461 X	114461	-0-	-0-	-0-	105884	3	8577	9	Y	7797	7789	0	69
02		65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	59489	3	5609	9	Y	5099	5109	0	59
03		43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	39917	3	3829	9	Y	3481	3484	0	56
04		33960 X	33885	-0-	-75	-0-	30343	3	3542	9	Y	3220	3229	0	47
*05		38587 X	38587	-0-	-0-	-0-	32600	3	5987	9	Y	5443	5469	0	21
06		41962 X	41962	-0-	-0-	-0-	35812	3	6150	9	Y	5591	5578	0	34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*09		42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0		24
10		42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0		25
11		39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	36006	3	3295	9	Y	2995	2997	0		23
12		37541 X	36487	-0-	-1054	-0-	33722	3	2765	9	Y	2514	2517	0		20
01		42168 X	42168	-0-	-0-	-0-	39000	3	3168	9	Y	2880	2875	0		25
02		50313 X	50313	-0-	-0-	-0-	47867	3	2446	9	Y	2224	2223	0		26
03		57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	54566	3	2604	9	Y	2367	2355	0		38
04		47553 X	47553	-0-	-0-	-0-	45157	3	2396	9	Y	2178	2184	0		32
*05		46890 X	46890	-0-	-0-	-0-	44317	3	2573	9	Y	2339	2362	0		9
06		50304 X	50304	-0-	-0-	-0-	47345	3	2959	9	Y	2690	2683	0		16

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

01		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	215	210	0		5
							7	4	237	9						
02		47052 X	47052	-0-	-0-	-0-	2555	1	44128	3	N	34	38	0		1
							332	4	37	9						
03		56483 X	56483	-0-	-0-	-0-	3456	1	52936	3	N	54	54	0		1
							32	4	59	9						
04		64135 X	64135	-0-	-0-	-0-	3304	1	60267	3	N	459	448	0		12
							59	4	505	9						
05		64709 X	64709	-0-	-0-	-0-	3456	1	60652	3	N	420	420	0		12
							139	4	462	9						
06		61776 X	61776	-0-	-0-	-0-	3300	1	57965	3	N	333	334	0		11
							145	4	366	9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

01		101075 X	101075	-0-	-0-	-0-	5642	1	92188	3	N	2684	2719	0		68
							293	4	2952	9						
02		97542 X	97542	-0-	-0-	-0-	5131	1	88602	3	N	2857	2835	0		90
							666	4	3143	9						
03		97971 X	97971	-0-	-0-	-0-	5781	1	88540	3	N	3270	3283	0		77
							53	4	3597	9						
04		104512 X	104512	-0-	-0-	-0-	5261	1	95977	3	N	2892	2895	0		74
							93	4	3181	9						
05		100808 X	100808	-0-	-0-	-0-	5258	1	92279	3	N	2782	2779	0		77
							211	4	3060	9						
06		92437 X	92437	-0-	-0-	-0-	4828	1	84791	3	N	2368	2370	0		75
							213	4	2605	9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

01		96038 X	89558	-0-	-6480	-0-	4962	1	81082	3	N	2960	2993	0		74
							258	4	3256	9						
02		98597 X	98597	-0-	-0-	-0-	5166	1	89218	3	N	3220	3193	0		101
							671	4	3542	9						
03		96038 X	92531	-0-	-3507	-0-	5415	1	82943	3	N	3748	3761	0		88
							50	4	4123	9						
04		102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	5060	1	92315	3	N	4479	4453	0		114
							90	4	4927	9						
05		97072 X	97072	-0-	-0-	-0-	5032	1	88311	3	N	3206	3231	0		89
							202	4	3527	9						
06		92940 X	92188	-0-	-752	-0-	4810	1	84468	3	N	2453	2464	0		78
							212	4	2698	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*09	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	26163	3	3831	9	Y	3483	3507	0	7
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	4070	3	1990	9	Y	1809	1807	0	9
11	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	18944	3	7917	9	Y	7197	7193	0	13
12	35118	X	35118	-0-	-0-	-0-	24455	3	10663	9	Y	9694	9659	0	48
01	31000	X	23518	-0-	-7482	-0-	13028	3	10490	9	Y	9536	9534	0	50
02	29000	X	16639	-0-	-12361	-0-	8909	3	7730	9	Y	7027	7018	0	59
03	27745	X	3343	-0-	-24402	-0-	2432	3	911	9	Y	828	881	0	6
04	33990	X	5440	-0-	-28550	-0-	4361	3	1079	9	Y	981	981	0	6
05	35123	X	10518	-0-	-24605	-0-	8461	3	2057	9	Y	1870	1865	0	11
06	22770	X	10855	-0-	-11915	-0-	8722	3	2133	9	Y	1939	1937	0	13
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL	DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249		
*09	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	25155	3	4985	9	Y	4532	4566	0	9
10	77942	X	77942	-0-	-0-	-0-	60363	3	17579	9	Y	15981	15909	0	81
11	117085	X	117085	-0-	-0-	-0-	87683	3	29402	9	Y	26729	26760	0	50
12	152557	X	152557	-0-	-0-	-0-	116231	3	36326	9	Y	33024	32911	0	163
01	148372	X	148372	-0-	-0-	-0-	112136	3	36236	9	Y	32942	32932	0	173
02	124725	X	124725	-0-	-0-	-0-	95007	3	29718	9	Y	27016	26960	0	229
03	92442	X	57564	-0-	-34878	-0-	43726	3	13838	9	Y	12580	12711	0	98
04	89460	X	51849	-0-	-37611	-0-	41286	3	10563	9	Y	9603	9643	0	58
05	92442	X	36241	-0-	-56201	-0-	29123	3	7118	9	Y	6471	6491	0	38
06	89460	X	33096	-0-	-56364	-0-	26652	3	6444	9	Y	5858	5856	0	40
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235		
*09	38280	X	31307	-0-	-6973	-0-	27652	3	3655	9	Y	3323	3366	0	7
10	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	0	-0-
11	47399	X	47399	-0-	-0-	-0-	41925	3	5474	9	Y	4976	4967	0	9
12	39556	X	20460	-0-	-19096	-0-	17505	3	2955	9	Y	2686	2682	0	13
01	T. A.		273	-0-	273	-0-	153	3	120	9	Y	109	121	0	1
02	T. A.		886	-0-	886	1159	700	3	186	9	Y	169	169	0	1
03	T. A.		406	-0-	406	1565	305	3	101	9	Y	92	92	0	1
04	T. A.		1415	-0-	1415	2980	967	3	448	9	Y	407	406	0	2
05	T. A.		4794	-0-	4794	7774	3584	3	1210	9	Y	1100	1095	0	7
06	12660	X	4886	-0-	-7774	-0-	3582	3	1304	9	Y	1185	1184	0	8
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519		
*09	23910	X	11611	-0-	-12299	-0-	6778	3	4833	9	Y	4394	4455	0	9
10	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	0	-0-
11	32682	X	32682	-0-	-0-	-0-	25578	3	7104	9	Y	6458	6446	0	12
12	24707	X	19527	-0-	-5180	-0-	14751	3	4776	9	Y	4342	4333	0	21
01	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	16026	3	4961	9	Y	4510	4507	0	24
02	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	17308	3	4954	9	Y	4504	4490	0	38
03	32302	X	9052	-0-	-23250	-0-	7004	3	2048	9	Y	1862	1885	0	15
04	31260	X	3272	-0-	-27988	-0-	1891	3	1381	9	Y	1255	1262	0	8
05	23808	X	11373	-0-	-12435	-0-	8303	3	3070	9	Y	2791	2782	0	17
06	23040	X	15335	-0-	-7705	-0-	12386	3	2949	9	Y	2681	2680	0	18
-----															
HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268		
*09	27810	X	7908	-0-	-19902	-0-	6612	3	1296	9	Y	1178	1171	0	8
10	28737	X	25543	-0-	-3194	-0-	21570	3	3973	9	Y	3612	3592	0	28
11	27810	X	27164	-0-	-646	-0-	23046	3	4118	9	Y	3744	3743	0	29
12	38033	X	38033	-0-	-0-	-0-	34237	3	3796	9	Y	3451	3453	0	27
01	48218	X	48218	-0-	-0-	-0-	43994	3	4224	9	Y	3840	3833	0	34
02	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	24370	3	3950	9	Y	3591	3584	0	41
03	24428	X	24333	-0-	-95	-0-	21925	3	2408	9	Y	2189	2195	0	35
04	59988	X	59988	-0-	-0-	-0-	55993	3	3995	9	Y	3632	3614	0	53
*05	46191	X	46191	-0-	-0-	-0-	42405	3	3786	9	Y	3442	3482	0	13
06	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	26421	3	3167	9	Y	2879	2875	0	17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	29711	3	5033	9	Y	4575	4571	0			32
10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070	3	4293	9	Y	3903	3904	0			31
11	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984	3	5023	9	Y	4566	4562	0			35
12	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501	3	4858	9	Y	4416	4416	0			35
01	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	23392	3	4657	9	Y	4234	4232	0			37
02	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	36873	3	2618	9	Y	2380	2390	0			27
03	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	26414	3	3258	9	Y	2962	2942	0			47
04	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	30075	3	4489	9	Y	4081	4069	0			59
*05	29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	24907	3	4813	9	Y	4375	4417	0			17
06	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	22711	3	4082	9	Y	3711	3706	0			22

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

01	132339 X	113812	-0-	-18527	-0-	6236	1	101897	3	N	4868	4900	0			122
						324	4	5355	9							
02	123801 X	104488	-0-	-19313	-0-	5389	1	93065	3	N	4849	4818	0			153
						700	4	5334	9							
03	132339 X	99388	-0-	-32951	-0-	5708	1	87432	3	N	5632	5652	0			133
						53	4	6195	9							
04	128070 X	108839	-0-	-19231	-0-	5375	1	98055	3	N	4831	4841	0			123
						95	4	5314	9							
05	127255 X	105374	-0-	-21881	-0-	5388	1	94566	3	N	4730	4722	0			131
						217	4	5203	9							
06	110130 X	105421	-0-	-4709	-0-	5423	1	95246	3	N	4103	4103	0			131
						239	4	4513	9							

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

*09	15810 X	3197	-0-	-12613	-0-	2868	3	329	9	Y	299	309	0			1
10	16337 X	4670	-0-	-11667	-0-	3563	3	1107	9	Y	1006	1002	0			5
11	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	21855	3	5113	9	Y	4648	4644	0			9
12	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	18230	3	4606	9	Y	4187	4175	0			21
01	33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	27247	3	5880	9	Y	5345	5338	0			28
02	41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	36327	3	5281	9	Y	4801	4788	0			41
03	53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	47973	3	5464	9	Y	4967	4969	0			39
04	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	31607	3	5419	9	Y	4926	4935	0			30
05	41595 X	41595	-0-	-0-	-0-	35909	3	5686	9	Y	5169	5168	0			31
06	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	29733	3	4232	9	Y	3847	3852	0			26

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

*09	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819	3	8065	9	Y	7332	7361	0			15
10	48221 X	48221	-0-	-0-	-0-	38505	3	9716	9	Y	8833	8803	0			45
11	45590 X	45590	-0-	-0-	-0-	37190	3	8400	9	Y	7636	7667	0			14
12	46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	38391	3	8226	9	Y	7478	7455	0			37
01	40765 X	31864	-0-	-8901	-0-	24857	3	7007	9	Y	6370	6374	0			33
02	38135 X	25531	-0-	-12604	-0-	18271	3	7260	9	Y	6600	6577	0			56
03	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	49159	3	6850	9	Y	6227	6234	0			49
04	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	70303	3	7483	9	Y	6803	6811	0			41
05	41606 X	41606	-0-	-0-	-0-	34611	3	6995	9	Y	6359	6362	0			38
06	39450 X	34065	-0-	-5385	-0-	27953	3	6112	9	Y	5556	5556	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE				
*09	50996	X	50996	-0-	-0-	-0-	49835	3	1161	9	Y	1055	1059	0	2
10	63628	X	63628	-0-	-0-	-0-	62287	3	1341	9	Y	1219	1215	0	6
11	73562	X	73562	-0-	-0-	-0-	72036	3	1526	9	Y	1387	1390	0	3
12	80738	X	80738	-0-	-0-	-0-	79035	3	1703	9	Y	1548	1543	0	8
01	76980	X	76980	-0-	-0-	-0-	74648	3	2332	9	Y	2120	2117	0	11
02	100104	X	100104	-0-	-0-	-0-	98300	3	1804	9	Y	1640	1637	0	14
03	174146	X	174146	-0-	-0-	-0-	172246	3	1900	9	Y	1727	1728	0	13
04	105060	X	105060	-0-	-0-	-0-	103337	3	1723	9	Y	1566	1570	0	9
05	107043	X	69472	-0-	-37571	-0-	67754	3	1718	9	Y	1562	1562	0	9
06	104160	X	54091	-0-	-50069	-0-	52241	3	1850	9	Y	1682	1680	0	11
-----															
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483			
*09	82830	X	54276	-0-	-28554	-0-	49383	3	4893	9	Y	4448	4464	0	9
10	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	62881	3	6298	9	Y	5725	5705	0	29
11	79071	X	79071	-0-	-0-	-0-	72252	3	6819	9	Y	6199	6216	0	12
12	89426	X	89426	-0-	-0-	-0-	81758	3	7668	9	Y	6971	6949	0	34
01	91562	X	91562	-0-	-0-	-0-	81095	3	10467	9	Y	9515	9499	0	50
02	108483	X	108483	-0-	-0-	-0-	100397	3	8086	9	Y	7351	7339	0	62
03	111137	X	111137	-0-	-0-	-0-	102676	3	8461	9	Y	7692	7694	0	60
04	112279	X	112279	-0-	-0-	-0-	104197	3	8082	9	Y	7347	7363	0	44
05	116002	X	113998	-0-	-2004	-0-	105861	3	8137	9	Y	7397	7397	0	44
06	112260	X	96977	-0-	-15283	-0-	88030	3	8947	9	Y	8134	8123	0	55
-----															
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366			
*09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	17972	3	2455	9	Y	2232	2228	0	16
10	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	19145	3	2321	9	Y	2110	2109	0	17
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	21650	3	2660	9	Y	2418	2416	0	19
12	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	17110	3	2246	9	Y	2042	2045	0	16
01	21824	X	18416	-0-	-3408	-0-	16039	3	2377	9	Y	2161	2158	0	19
02	20068	X	19362	-0-	-706	-0-	16784	3	2578	9	Y	2344	2336	0	27
03	21855	X	18526	-0-	-3329	-0-	16951	3	1575	9	Y	1432	1436	0	23
04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	24331	3	1844	9	Y	1676	1675	0	24
*05	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	21120	3	1093	9	Y	994	1014	0	4
06	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	19794	3	1861	9	Y	1692	1686	0	10
-----															
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535			
*09	100200	X	97731	-0-	-2469	-0-	90040	3	7691	9	Y	6992	7044	0	14
10	103540	X	98164	-0-	-5376	-0-	91089	3	7075	9	Y	6432	6413	0	33
11	100200	X	92275	-0-	-7925	-0-	86215	3	6060	9	Y	5509	5532	0	10
12	103540	X	86403	-0-	-17137	-0-	81521	3	4882	9	Y	4438	4426	0	22
01	104005	X	97364	-0-	-6641	-0-	92125	3	5239	9	Y	4763	4760	0	25
02	94482	X	75890	-0-	-18592	-0-	71124	3	4766	9	Y	4333	4321	0	37
03	98177	X	77117	-0-	-21060	-0-	72590	3	4527	9	Y	4115	4120	0	32
04	97140	X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0	21
05	97371	X	72355	-0-	-25016	-0-	68992	3	3363	9	Y	3057	3060	0	18
06	94230	X	83077	-0-	-11153	-0-	78742	3	4335	9	Y	3941	3932	0	27
-----															
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853			
*09	60690	X	44879	-0-	-15811	-0-	42793	3	2086	9	Y	1896	1916	0	4
10	62713	X	44751	-0-	-17962	-0-	42724	3	2027	9	Y	1843	1838	0	9
11	60690	X	43430	-0-	-17260	-0-	41558	3	1872	9	Y	1702	1708	0	3
12	62713	X	47320	-0-	-15393	-0-	45569	3	1751	9	Y	1592	1587	0	8
01	56238	X	56238	-0-	-0-	-0-	54450	3	1788	9	Y	1625	1624	0	9
02	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	42349	3	1747	9	Y	1588	1584	0	13
03	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	45862	3	1752	9	Y	1593	1594	0	12
04	45780	X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0	3
05	50876	X	50876	-0-	-0-	-0-	49624	3	1252	9	Y	1138	1134	0	7
06	56448	X	56448	-0-	-0-	-0-	54895	3	1553	9	Y	1412	1409	0	10

FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	39468	3	4503	9	Y	4094	4082 0	29
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493	3	3669	9	Y	3335	3338 0	26
11	42420 X	40779	-0-	-1641	-0-	36923	3	3856	9	Y	3505	3504 0	27
12	43834 X	30272	-0-	-13562	-0-	27485	3	2787	9	Y	2534	2541 0	20
01	37789 X	24100	-0-	-13689	-0-	21562	3	2538	9	Y	2307	2307 0	20
02	35351 X	24031	-0-	-11320	-0-	21367	3	2664	9	Y	2422	2414 0	28
03	37789 X	25006	-0-	-12783	-0-	23015	3	1991	9	Y	1810	1809 0	29
04	36570 X	28744	-0-	-7826	-0-	25940	3	2804	9	Y	2549	2541 0	37
*05	30287 X	28999	-0-	-1288	-0-	26130	3	2869	9	Y	2608	2635 0	10
06	32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	30141	3	2462	9	Y	2238	2234 0	14

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

*09	0 W	30619	-0-	30619	639763	25318	3	5301	9	Y	4819	4845 0	10
10	0 W	30586	-0-	30586	670349	25011	3	5575	9	Y	5068	5052 0	26
11	0 W	28562	-0-	28562	698911	23391	3	5171	9	Y	4701	4718 0	9
12	0 W	25702	-0-	25702	724613	20794	3	4908	9	Y	4462	4449 0	22
01	0 W	21151	-0-	21151	745764	15940	3	5211	9	Y	4737	4734 0	25
02	0 W	20808	-0-	20808	766572	16187	3	4621	9	Y	4201	4190 0	36
03	0 W	28932	-0-	28932	795504	24365	3	4567	9	Y	4152	4156 0	32
04	0 W	19109	-0-	19109	814613	16198	3	2911	9	Y	2646	2662 0	16
*05	849415 X	34802	-0-	-814613	-0-	29598	3	5204	9	Y	4731	4719 0	28
06	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	27147	3	4715	9	Y	4286	4285 0	29

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

*09	0 W	42352	-0-	42352	771826	35852	3	6500	9	Y	5909	5955 0	12
10	0 W	42281	-0-	42281	814107	35173	3	7108	9	Y	6462	6441 0	33
11	0 W	45389	-0-	45389	859496	38249	3	7140	9	Y	6491	6512 0	12
12	0 W	43916	-0-	43916	903412	36865	3	7051	9	Y	6410	6390 0	32
01	0 W	40062	-0-	40062	943474	33757	3	6305	9	Y	5732	5734 0	30
02	0 W	35141	-0-	35141	978615	29924	3	5217	9	Y	4743	4733 0	40
03	0 W	30320	-0-	30320	1008935	24262	3	6058	9	Y	5507	5504 0	43
04	0 W	19825	-0-	19825	1028760	16167	3	3658	9	Y	3325	3348 0	20
*05	1063117 X	34357	-0-	-1028760	-0-	28019	3	6338	9	Y	5762	5748 0	34
06	38760 X	33425	-0-	-5335	-0-	28361	3	5064	9	Y	4604	4607 0	31

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

*09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073	3	10507	9	Y	9552	9581 0	20
10	58745 X	29645	-0-	-29100	-0-	22778	3	6867	9	Y	6243	6231 0	32
11	56850 X	45927	-0-	-10923	-0-	37330	3	8597	9	Y	7815	7832 0	15
12	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	52332	3	9373	9	Y	8521	8494 0	42
01	77345 X	77345	-0-	-0-	-0-	68281	3	9064	9	Y	8240	8239 0	43
02	59537 X	48021	-0-	-11516	-0-	39358	3	8663	9	Y	7875	7851 0	67
03	47461 X	43663	-0-	-3798	-0-	33430	3	10233	9	Y	9303	9297 0	73
04	66989 X	66989	-0-	-0-	-0-	57514	3	9475	9	Y	8614	8635 0	52
05	77345 X	53547	-0-	-23798	-0-	46192	3	7355	9	Y	6686	6698 0	40
06	74850 X	38507	-0-	-36343	-0-	32003	3	6504	9	Y	5913	5913 0	40

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

*09	52560 X	1266	-0-	-51294	-0-	1088	3	178	9	Y	162	208 0	-0-
10	56947 X	46664	-0-	-10283	-0-	40627	3	6037	9	Y	5488	5460 0	28
11	55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285	3	2030	9	Y	1845	1870 0	3
12	56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463	3	164	9	Y	149	151 0	1
01	43369 X	825	-0-	-42544	-0-	32	3	793	9	Y	721	718 0	4
02	43645 X	701	-0-	-42944	-0-	628	3	73	9	Y	66	69 0	1
03	46655 X	476	-0-	-46179	-0-	167	3	309	9	Y	281	280 0	2
04	18330 X	6682	-0-	-11648	-0-	6401	3	281	9	Y	255	255 0	2
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3	-0-	-0-	Y	-0-	2 0	-0-
06	22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	19060	3	2992	9	Y	2720	2702 0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		130836 X	130836	-0-	-0-	-0-	114932 3	15904 9	Y	14458	14502 0	123
*08		130442 X	130442	-0-	-0-	-0-	115537 3	14905 9	Y	13550	13574 0	99
*09		123844 X	123844	-0-	-0-	-0-	109815 3	14029 9	Y	12754	12763 0	90
*10		123923 X	123923	-0-	-0-	-0-	111141 3	12782 9	Y	11620	11618 0	92
*11		104326 X	104326	-0-	-0-	-0-	91941 3	12385 9	Y	11259	11264 0	87
*12		114264 X	114264	-0-	-0-	-0-	100406 3	13858 9	Y	12598	12586 0	99
*01		134830 X	134830	-0-	-0-	-0-	120413 3	14417 9	Y	13106	13090 0	115
*02		131240 X	131240	-0-	-0-	-0-	118968 3	12272 9	Y	11156	11143 0	128
*03		77411 X	77411	-0-	-0-	-0-	67689 3	9722 9	Y	8838	8824 0	142
*04		58075 X	58075	-0-	-0-	-0-	52807 3	5268 9	Y	4789	4862 0	69
*05		61504 X	61504	-0-	-0-	-0-	55573 3	5931 9	Y	5392	5441 0	20
*06		73617 X	73617	-0-	-0-	-0-	64457 3	9160 9	Y	8327	8297 0	50
-----												
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530
*09		73980 X	60438	-0-	-13542	-0-	48417 3	12021 9	N	10928	10997 0	23
10		76446 X	59299	-0-	-17147	-0-	47397 3	11902 9	N	10820	10788 0	55
11		73980 X	56456	-0-	-17524	-0-	45421 3	11035 9	N	10032	10068 0	19
12		106460 X	106460	-0-	-0-	-0-	94869 3	11591 9	N	10537	10504 0	52
01		121618 X	121618	-0-	-0-	-0-	110530 3	11088 9	N	10080	10079 0	53
02		69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	62079 3	7658 9	N	6962	6956 0	59
03		59303 X	49160	-0-	-10143	-0-	38983 3	10177 9	N	9252	9239 0	72
04		70170 X	54404	-0-	-15766	-0-	44309 3	10095 9	N	9177	9193 0	56
05		72509 X	53122	-0-	-19387	-0-	43235 3	9887 9	N	8988	8991 0	53
06		70170 X	48942	-0-	-21228	-0-	40072 3	8870 9	N	8064	8062 0	55
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289
*09		42490 X	42490	-0-	-0-	-0-	33818 3	8672 9	Y	7884	7922 0	16
10		34813 X	29070	-0-	-5743	-0-	21621 3	7449 9	Y	6772	6754 0	34
11		45585 X	45585	-0-	-0-	-0-	36045 3	9540 9	Y	8673	8691 0	16
12		57655 X	57655	-0-	-0-	-0-	47118 3	10537 9	Y	9579	9548 0	47
01		46668 X	46668	-0-	-0-	-0-	36285 3	10383 9	Y	9439	9436 0	50
02		63276 X	63276	-0-	-0-	-0-	53693 3	9583 9	Y	8712	8688 0	74
03		83069 X	83069	-0-	-0-	-0-	72114 3	10955 9	Y	9959	9955 0	78
04		68290 X	68290	-0-	-0-	-0-	57033 3	11257 9	Y	10234	10250 0	62
05		53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	44226 3	8963 9	Y	8148	8162 0	48
06		50843 X	50843	-0-	-0-	-0-	43196 3	7647 9	Y	6952	6953 0	47
-----												
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156
*09		37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	32920 3	4443 9	Y	4039	4040 0	29
10		38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	34491 3	4349 9	Y	3954	3952 0	31
11		30570 X	18289	-0-	-12281	-0-	15997 3	2292 9	Y	2084	2099 0	16
12		31589 X	28886	-0-	-2703	-0-	24945 3	3941 9	Y	3583	3571 0	28
01		33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	28479 3	4925 9	Y	4477	4466 0	39
02		69209 X	69209	-0-	-0-	-0-	64972 3	4237 9	Y	3852	3847 0	44
03		59684 X	59684	-0-	-0-	-0-	55852 3	3832 9	Y	3484	3472 0	56
04		27960 X	21391	-0-	-65669	-0-	18609 3	2782 9	Y	2529	2548 0	37
*05		36574 X	36574	-0-	-0-	-0-	30971 3	5603 9	Y	5094	5112 0	19
06		40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	36158 3	4599 9	Y	4181	4175 0	25



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461				
*09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935	3	3785	9	Y	3441	3492	0			7
10	46221 X	30847	-0-	-15374	-0-	25570	3	5277	9	Y	4797	4780	0			24
11	48090 X	42771	-0-	-5319	-0-	35799	3	6972	9	Y	6338	6350	0			12
12	49662 X	41466	-0-	-8196	-0-	34968	3	6498	9	Y	5907	5890	0			29
01	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	40705	3	6883	9	Y	6257	6253	0			33
02	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	43091	3	6635	9	Y	6032	6014	0			51
03	44206 X	37203	-0-	-7003	-0-	30766	3	6437	9	Y	5852	5857	0			46
04	48371 X	48371	-0-	-0-	-0-	41421	3	6950	9	Y	6318	6326	0			38
05	53165 X	46180	-0-	-6985	-0-	39122	3	7058	9	Y	6416	6416	0			38
06	51450 X	47142	-0-	-4308	-0-	40585	3	6557	9	Y	5961	5959	0			40
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368				
*09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909	3	8180	9	Y	7436	7481	0			15
10	59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	50198	3	9800	9	Y	8909	8879	0			45
11	58599 X	58599	-0-	-0-	-0-	49957	3	8642	9	Y	7856	7886	0			15
12	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	43955	3	7618	9	Y	6925	6906	0			34
01	57970 X	52642	-0-	-5328	-0-	44972	3	7670	9	Y	6973	6970	0			37
02	56115 X	53027	-0-	-3088	-0-	46008	3	7019	9	Y	6381	6364	0			54
03	60543 X	47364	-0-	-13179	-0-	40147	3	7217	9	Y	6561	6564	0			51
04	58590 X	17730	-0-	-40860	-0-	15520	3	2210	9	Y	2009	2048	0			12
05	56699 X	23844	-0-	-32855	-0-	19922	3	3922	9	Y	3565	3556	0			21
06	54870 X	23588	-0-	-31282	-0-	20045	3	3543	9	Y	3221	3220	0			22
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
*09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429	3	7226	9	Y	6569	6611	0			14
10	44702 X	37335	-0-	-7367	-0-	30831	3	6504	9	Y	5913	5897	0			30
11	43260 X	40955	-0-	-2305	-0-	34250	3	6705	9	Y	6095	6114	0			11
12	44702 X	38402	-0-	-6300	-0-	32156	3	6246	9	Y	5678	5661	0			28
01	45353 X	39774	-0-	-5579	-0-	33751	3	6023	9	Y	5475	5474	0			29
02	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	37498	3	6580	9	Y	5982	5960	0			51
03	42315 X	33672	-0-	-8643	-0-	27179	3	6493	9	Y	5903	5908	0			46
04	40950 X	32623	-0-	-8327	-0-	27169	3	5454	9	Y	4958	4974	0			30
05	47120 X	40182	-0-	-6938	-0-	34263	3	5919	9	Y	5381	5379	0			32
06	45600 X	34015	-0-	-11585	-0-	28535	3	5480	9	Y	4982	4980	0			34
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
*09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531	3	3619	9	Y	3290	3330	0			7
10	39432 X	15728	-0-	-23704	-0-	11610	3	4118	9	Y	3744	3732	0			19
11	38160 X	26299	-0-	-11861	-0-	19701	3	6598	9	Y	5998	6006	0			11
12	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	22539	3	6029	9	Y	5481	5465	0			27
01	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	21669	3	5368	9	Y	4880	4881	0			26
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	17870	3	4714	9	Y	4285	4275	0			36
03	27187 X	10665	-0-	-16522	-0-	7472	3	3193	9	Y	2903	2916	0			23
04	27660 X	12485	-0-	-15175	-0-	8702	3	3783	9	Y	3439	3441	0			21
05	28582 X	19866	-0-	-8716	-0-	15375	3	4491	9	Y	4083	4080	0			24
06	26160 X	17030	-0-	-9130	-0-	13217	3	3813	9	Y	3466	3467	0			23
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
*09	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	35376	3	3537	9	Y	3215	3216	0			23
10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037	3	3465	9	Y	3150	3148	0			25
11	33750 X	31942	-0-	-1808	-0-	28312	3	3630	9	Y	3300	3300	0			25
12	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31386	3	3925	9	Y	3568	3565	0			28
01	37775 X	37775	-0-	-0-	-0-	34367	3	3408	9	Y	3098	3099	0			27
02	37820 X	37820	-0-	-0-	-0-	33416	3	4404	9	Y	4004	3985	0			46
03	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	31644	3	4690	9	Y	4264	4242	0			68
04	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	31399	3	4145	9	Y	3768	3781	0			55
*05	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	33672	3	4607	9	Y	4188	4227	0			16
06	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	27549	3	3271	9	Y	2974	2972	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #: 7H		RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09		96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075 3	3430 9	N	3118	3141 0	6
10		99789 X	80667	-0-	-19122	-0-	77058 3	3609 9	N	3281	3270 0	17
11		96570 X	41844	-0-	-54726	-0-	38235 3	3609 9	N	3281	3292 0	6
12		98332 X	96772	-0-	-1560	-0-	93443 3	3329 9	N	3026	3017 0	15
01		95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	92438 3	3203 9	N	2912	2912 0	15
02		80736 X	64078	-0-	-16658	-0-	61331 3	2747 9	N	2497	2491 0	21
03		80662 X	63807	-0-	-16855	-0-	60855 3	2952 9	N	2684	2684 0	21
04		93660 X	74063	-0-	-19597	-0-	71098 3	2965 9	N	2695	2700 0	16
05		96782 X	70998	-0-	-25784	-0-	68446 3	2552 9	N	2320	2322 0	14
06		92550 X	68253	-0-	-24297	-0-	65887 3	2366 9	N	2151	2150 0	15
-----												
EL JEFE WC		WELL #: 5H		RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434
*09		29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678 3	6603 9	Y	6003	6035 0	12
10		41881 X	34560	-0-	-7321	-0-	28271 3	6289 9	Y	5717	5700 0	29
11		40530 X	31830	-0-	-8700	-0-	24792 3	7038 9	Y	6398	6415 0	12
12		41881 X	32182	-0-	-9699	-0-	24766 3	7416 9	Y	6742	6721 0	33
01		39463 X	24489	-0-	-14974	-0-	17248 3	7241 9	Y	6583	6581 0	35
02		50518 X	50518	-0-	-0-	-0-	44643 3	5875 9	Y	5341	5331 0	45
03		44143 X	44143	-0-	-0-	-0-	39036 3	5107 9	Y	4643	4652 0	36
04		39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	34060 3	5071 9	Y	4610	4618 0	28
05		54033 X	45728	-0-	-8305	-0-	40158 3	5570 9	Y	5064	5062 0	30
06		52290 X	51232	-0-	-1058	-0-	45148 3	6084 9	Y	5531	5524 0	37
-----												
EL JEFE WC		WELL #: 6H		RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666
*09		87306 X	87306	-0-	-0-	-0-	77372 3	9934 9	Y	9031	9098 0	19
10		85637 X	85637	-0-	-0-	-0-	74745 3	10892 9	Y	9902	9871 0	50
11		61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	53074 3	8419 9	Y	7654	7690 0	14
12		55440 X	55440	-0-	-0-	-0-	45806 3	9634 9	Y	8758	8729 0	43
01		90210 X	53105	-0-	-37105	-0-	43598 3	9507 9	Y	8643	8641 0	45
02		84390 X	62921	-0-	-21469	-0-	54327 3	8594 9	Y	7813	7792 0	66
03		85622 X	56032	-0-	-29590	-0-	47663 3	8369 9	Y	7608	7615 0	59
04		61500 X	50853	-0-	-10647	-0-	43696 3	7157 9	Y	6506	6526 0	39
05		67270 X	41743	-0-	-25527	-0-	34981 3	6762 9	Y	6147	6150 0	36
06		65100 X	46092	-0-	-19008	-0-	38366 3	7726 9	Y	7024	7012 0	48
-----												
EL JEFE WC		WELL #: 4H		RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
*09		97333 X	97333	-0-	-0-	-0-	91791 3	5542 9	N	5038	5069 0	10
10		99478 X	99478	-0-	-0-	-0-	93306 3	6172 9	N	5611	5592 0	29
11		110587 X	110587	-0-	-0-	-0-	105381 3	5206 9	N	4733	4753 0	9
12		83362 X	83362	-0-	-0-	-0-	77992 3	5370 9	N	4882	4867 0	24
01		80526 X	80526	-0-	-0-	-0-	75154 3	5372 9	N	4884	4882 0	26
02		79069 X	79069	-0-	-0-	-0-	74402 3	4667 9	N	4243	4233 0	36
03		80467 X	80467	-0-	-0-	-0-	75278 3	5189 9	N	4717	4716 0	37
04		92117 X	92117	-0-	-0-	-0-	86880 3	5237 9	N	4761	4769 0	29
05		85476 X	85476	-0-	-0-	-0-	80771 3	4705 9	N	4277	4281 0	25
06		87299 X	87299	-0-	-0-	-0-	82888 3	4411 9	N	4010	4008 0	27
-----												
ALPHA STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915
*09		97320 X	81751	-0-	-15569	-0-	79692 3	2059 9	N	1872	1900 0	4
10		100564 X	81348	-0-	-19216	-0-	77500 3	3848 9	N	3498	3484 0	18
11		98190 X	72861	-0-	-25329	-0-	69623 3	3238 9	N	2944	2956 0	6
12		101742 X	70859	-0-	-30883	-0-	67165 3	3694 9	N	3358	3347 0	17
01		116496 X	116496	-0-	-0-	-0-	113386 3	3110 9	N	2827	2829 0	15
02		79025 X	32698	-0-	-46327	-0-	31852 3	846 9	N	769	777 0	7
03		81344 X	4469	-0-	-76875	-0-	4324 3	145 9	N	132	138 0	1
04		72870 X	56403	-0-	-16467	-0-	53948 3	2455 9	N	2232	2219 0	14
05		116498 X	58233	-0-	-58265	-0-	55160 3	3073 9	N	2794	2791 0	17
06		112740 X	73321	-0-	-39419	-0-	70290 3	3031 9	N	2755	2753 0	19

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	159000	X	156889	-0-	-2111	-0-	141852	3	15037	9	N	13670	13692	0	28
10	164602	X	164602	-0-	-0-	-0-	148778	3	15824	9	N	14385	14340	0	73
11	172995	X	172995	-0-	-0-	-0-	156652	3	16343	9	N	14857	14902	0	28
12	180470	X	180470	-0-	-0-	-0-	163785	3	16685	9	N	15168	15121	0	75
01	168659	X	168659	-0-	-0-	-0-	152878	3	15781	9	N	14346	14346	0	75
02	167168	X	167168	-0-	-0-	-0-	151316	3	15852	9	N	14411	14364	0	122
03	187063	X	187063	-0-	-0-	-0-	171507	3	15556	9	N	14142	14154	0	110
04	187861	X	187861	-0-	-0-	-0-	172932	3	14929	9	N	13572	13600	0	82
05	168833	X	168833	-0-	-0-	-0-	155491	3	13342	9	N	12129	12139	0	72
06	187000	X	187000	-0-	-0-	-0-	174522	3	12478	9	N	11344	11339	0	77
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742			
*09	88080	X	76993	-0-	-11087	-0-	71886	3	5107	9	N	4643	4683	0	10
10	91016	X	72155	-0-	-18861	-0-	67980	3	4175	9	N	3795	3786	0	19
11	98700	X	49864	-0-	-48836	-0-	47755	3	2109	9	N	1917	1932	0	4
12	102238	X	46304	-0-	-55934	-0-	44113	3	2191	9	N	1992	1986	0	10
01	96069	X	40678	-0-	-55391	-0-	38288	3	2390	9	N	2173	2172	0	11
02	74414	X	38661	-0-	-35753	-0-	38100	3	561	9	N	510	517	0	4
03	72168	X	7879	-0-	-64289	-0-	7341	3	538	9	N	489	489	0	4
04	49860	X	29714	-0-	-20146	-0-	28640	3	1074	9	N	976	974	0	6
05	46314	X	40674	-0-	-5640	-0-	39222	3	1452	9	N	1320	1318	0	8
06	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	63292	3	1855	9	N	1686	1683	0	11
-----															
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558			
*09	149130	X	107386	-0-	-41744	-0-	99204	3	8182	9	N	7438	7419	0	77
10	153171	X	121163	-0-	-32008	-0-	113125	3	8038	9	N	7307	7338	0	46
11	148230	X	88566	-0-	-59664	-0-	82834	3	5732	9	N	5211	5226	0	31
12	142476	X	112241	-0-	-30235	-0-	104941	3	7300	9	N	6636	6602	0	65
01	118141	X	105018	-0-	-13123	-0-	97051	3	7967	9	N	7243	7254	0	54
02	110519	X	75993	-0-	-34526	-0-	70952	3	5041	9	N	4583	4600	0	37
03	118141	X	88623	-0-	-29518	-0-	81463	3	7160	9	N	6509	6500	0	46
04	108630	X	96021	-0-	-12609	-0-	90541	3	5480	9	N	4982	4989	0	39
05	112251	X	93179	-0-	-19072	-0-	87336	3	5843	9	N	5312	5320	0	31
06	101640	X	59779	-0-	-41861	-0-	55446	3	4333	9	N	3939	3946	0	24
-----															
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839			
*09	85590	X	81064	-0-	-4526	-0-	70375	3	10689	9	N	9717	9694	0	101
10	85777	X	70785	-0-	-14992	-0-	58891	3	11894	9	N	10813	10846	0	68
11	82320	X	53253	-0-	-29067	-0-	45271	3	7982	9	N	7256	7280	0	44
12	81995	X	59465	-0-	-22530	-0-	53911	3	5554	9	N	5049	5044	0	49
01	83452	X	53945	-0-	-29507	-0-	50803	3	3142	9	N	2856	2884	0	21
02	76705	X	69586	-0-	-7119	-0-	60422	3	9164	9	N	8331	8285	0	67
03	69192	X	52114	-0-	-17078	-0-	43798	3	8316	9	N	7560	7574	0	53
04	57540	X	47081	-0-	-10459	-0-	37003	3	10078	9	N	9162	9144	0	71
05	74028	X	41625	-0-	-32403	-0-	32763	3	8862	9	N	8056	8081	0	46
06	72000	X	36608	-0-	-35392	-0-	28063	3	8545	9	N	7768	7767	0	47
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530			
*09	137940	X	66480	-0-	-71460	-0-	62090	3	4390	9	N	3991	4027	0	8
10	142538	X	56211	-0-	-86327	-0-	52517	3	3694	9	N	3358	3349	0	17
11	137940	X	42962	-0-	-94978	-0-	39342	3	3620	9	N	3291	3302	0	6
12	130510	X	42444	-0-	-88066	-0-	38978	3	3466	9	N	3151	3141	0	16
01	77965	X	33934	-0-	-44031	-0-	30888	3	3046	9	N	2769	2770	0	15
02	64264	X	38641	-0-	-25623	-0-	34859	3	3782	9	N	3438	3424	0	29
03	56203	X	46930	-0-	-9273	-0-	42872	3	4058	9	N	3689	3689	0	29
04	51854	X	51854	-0-	-0-	-0-	47381	3	4473	9	N	4066	4070	0	25
05	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	50416	3	4871	9	N	4428	4427	0	26
06	94460	X	94460	-0-	-0-	-0-	88310	3	6150	9	N	5591	5579	0	38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROULETTE		WELL #:	2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942				
*09		78780 X	50469	-0-	-28311	-0-	45455 3	5014 9	N	4558	4563 0					47
10		75671 X	59245	-0-	-16426	-0-	51720 3	7525 9	N	6841	6845 0					43
11		70800 X	54556	-0-	-16244	-0-	48305 3	6251 9	N	5683	5692 0					34
12		73160 X	50880	-0-	-22280	-0-	43387 3	7493 9	N	6812	6779 0					67
01		61876 X	51099	-0-	-10777	-0-	43544 3	7555 9	N	6868	6884 0					51
02		54114 X	40713	-0-	-13401	-0-	35634 3	5079 9	N	4617	4631 0					37
03		57846 X	43007	-0-	-14839	-0-	36619 3	6388 9	N	5807	5803 0					41
04		54570 X	51927	-0-	-2643	-0-	45622 3	6305 9	N	5732	5728 0					45
05		54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	47049 3	6964 9	N	6331	6340 0					36
06		49440 X	47696	-0-	-1744	-0-	42746 3	4950 9	N	4500	4509 0					27
ROULETTE		WELL #:	1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306				
*09		86100 X	80409	-0-	-5691	-0-	69189 3	11220 9	N	10200	10172 0					106
10		83328 X	60723	-0-	-22605	-0-	49967 3	10756 9	N	9778	9823 0					61
11		80640 X	65895	-0-	-14745	-0-	56997 3	8898 9	N	8089	8101 0					49
12		81344 X	65010	-0-	-16334	-0-	54602 3	10408 9	N	9462	9419 0					92
01		82863 X	69164	-0-	-13699	-0-	55496 3	13668 9	N	12425	12424 0					93
02		76096 X	54967	-0-	-21129	-0-	48629 3	6338 9	N	5762	5809 0					46
03		66092 X	56997	-0-	-9095	-0-	48975 3	8022 9	N	7293	7287 0					52
04		90068 X	90068	-0-	-0-	-0-	79523 3	10545 9	N	9586	9563 0					75
05		72207 X	72207	-0-	-0-	-0-	61713 3	10494 9	N	9540	9560 0					55
06		66930 X	47101	-0-	-19829	-0-	38832 3	8269 9	N	7517	7527 0					45
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	-	19718				
*09		87330 X	51613	-0-	-35717	-0-	43035 3	8578 9	Y	7798	7797 0					55
10		90148 X	53289	-0-	-36859	-0-	45172 3	8117 9	Y	7379	7376 0					58
11		87240 X	54605	-0-	-32635	-0-	46820 3	7785 9	Y	7077	7080 0					55
12		53320 X	49266	-0-	-4054	-0-	41971 3	7295 9	Y	6632	6635 0					52
01		53320 X	45367	-0-	-7953	-0-	38697 3	6670 9	Y	6064	6063 0					53
02		54725 X	54725	-0-	-0-	-0-	49373 3	5352 9	Y	4865	4862 0					56
03		56420 X	55157	-0-	-1263	-0-	48571 3	6586 9	Y	5987	5947 0					96
04		54600 X	41045	-0-	-13555	-0-	34399 3	6646 9	Y	6042	6050 0					88
*05		58466 X	36911	-0-	-21555	-0-	30120 3	6791 9	Y	6174	6239 0					23
06		56580 X	36294	-0-	-20286	-0-	30919 3	5375 9	Y	4886	4879 0					30
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	-	19815				
*09		81570 X	66221	-0-	-15349	-0-	57692 3	8529 9	Y	7754	7778 0					55
10		80135 X	66303	-0-	-13832	-0-	58745 3	7558 9	Y	6871	6872 0					54
11		81780 X	57328	-0-	-24452	-0-	50444 3	6884 9	Y	6258	6264 0					48
12		84506 X	62643	-0-	-21863	-0-	55084 3	7559 9	Y	6872	6866 0					54
01		80166 X	60660	-0-	-19506	-0-	52027 3	8633 9	Y	7848	7833 0					69
02		64003 X	51937	-0-	-12066	-0-	45823 3	6114 9	Y	5558	5563 0					64
03		66309 X	58988	-0-	-7321	-0-	51817 3	7171 9	Y	6519	6478 0					105
04		60630 X	58051	-0-	-2579	-0-	51582 3	6469 9	Y	5881	5901 0					85
*05		62651 X	51411	-0-	-11240	-0-	43939 3	7472 9	Y	6793	6852 0					26
06		58710 X	56988	-0-	-1722	-0-	50487 3	6501 9	Y	5910	5900 0					36
ROULETTE		WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	-	20554				
*09		173520 X	145960	-0-	-27560	-0-	138594 3	7366 9	N	6696	6669 0					69
10		175491 X	151352	-0-	-24139	-0-	143621 3	7731 9	N	7028	7053 0					44
11		113850 X	105084	-0-	-8766	-0-	98840 3	6244 9	N	5676	5686 0					34
12		147343 X	122995	-0-	-24348	-0-	115306 3	7689 9	N	6990	6956 0					68
01		148335 X	122814	-0-	-25521	-0-	115184 3	7630 9	N	6936	6952 0					52
02		137982 X	87758	-0-	-50224	-0-	83236 3	4522 9	N	4111	4130 0					33
03		147498 X	106721	-0-	-40777	-0-	100774 3	5947 9	N	5406	5401 0					38
04		119040 X	48747	-0-	-70293	-0-	46372 3	2375 9	N	2159	2180 0					17
05		123008 X	55354	-0-	-67654	-0-	52089 3	3265 9	N	2968	2968 0					17
06		118860 X	49348	-0-	-69512	-0-	46897 3	2451 9	N	2228	2232 0					13

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		89190 X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	Y	9147	9130	0		65
10		92163 X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0		63
11		106819 X	106819	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0		58
12		122383 X	122383	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0		53
01		102295 X	102295	-0-	-0-	-0-	95534	3	6761	9	Y	6146	6145	0		54
02		65424 X	47192	-0-	-18232	-0-	39273	3	7919	9	Y	7199	7170	0		83
03		104749 X	44369	-0-	-60380	-0-	38151	3	6218	9	Y	5653	5645	0		91
04		101370 X	32989	-0-	-68381	-0-	30737	3	2252	9	Y	2047	2108	0		30
*05		104749 X	24977	-0-	-79772	-0-	22555	3	2422	9	Y	2202	2224	0		8
06		99000 X	30456	-0-	-68544	-0-	24771	3	5685	9	Y	5168	5145	0		31
ROULETTE		WELL #:	5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928					
*09		104070 X	74826	-0-	-29244	-0-	72771	3	2055	9	N	1868	1863	0		19
10		107539 X	76303	-0-	-31236	-0-	73969	3	2334	9	N	2122	2128	0		13
11		104070 X	54051	-0-	-50019	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0		8
12		81158 X	65670	-0-	-15488	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0		21
01		78957 X	64209	-0-	-14748	-0-	61950	3	2259	9	N	2054	2060	0		15
02		70615 X	48784	-0-	-21831	-0-	47355	3	1429	9	N	1299	1304	0		10
03		74307 X	63163	-0-	-11144	-0-	61246	3	1917	9	N	1743	1741	0		12
04		63540 X	53786	-0-	-9754	-0-	52393	3	1393	9	N	1266	1268	0		10
05		65658 X	44427	-0-	-21231	-0-	43138	3	1289	9	N	1172	1175	0		7
06		93668 X	93668	-0-	-0-	-0-	91106	3	2562	9	N	2329	2322	0		14
GREAT WHITE		WELL #:	8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204					
*09		36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	33067	3	3733	9	Y	3394	3391	0		24
10		38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0		24
11		33437 X	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0		22
12		28420 X	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0		18
01		38936 X	31432	-0-	-7504	-0-	28667	3	2765	9	Y	2514	2510	0		22
02		35583 X	24261	-0-	-11322	-0-	21685	3	2576	9	Y	2342	2337	0		27
03		38006 X	28904	-0-	-9102	-0-	26098	3	2806	9	Y	2551	2537	0		41
04		33450 X	24457	-0-	-8993	-0-	21931	3	2526	9	Y	2296	2304	0		33
*05		31434 X	22815	-0-	-8619	-0-	20438	3	2377	9	Y	2161	2186	0		8
06		30420 X	23622	-0-	-6798	-0-	21036	3	2586	9	Y	2351	2345	0		14
BIG KAHUNA		WELL #:	6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125					
*09		141510 X	62388	-0-	-79122	-0-	58583	3	3805	9	N	3459	3472	0		36
10		146816 X	-0-	-0-	-146816	-0-	-0-	36	0			-0-	36	0		-0-
11		142080 X	122752	-0-	-19328	-0-	114826	3	7926	9	N	7205	7162	0		43
12		146816 X	145456	-0-	-1360	-0-	138751	3	6705	9	N	6095	6078	0		60
01		123817 X	123817	-0-	-0-	-0-	117962	3	5855	9	N	5323	5343	0		40
02		99004 X	99004	-0-	-0-	-0-	98810	3	194	9	N	176	215	0		1
03		122791 X	107948	-0-	-14843	-0-	107731	3	217	9	N	197	197	0		1
04		140760 X	86463	-0-	-54297	-0-	85011	3	1452	9	N	1320	1311	0		10
05		145452 X	90073	-0-	-55379	-0-	87800	3	2273	9	N	2066	2064	0		12
06		119820 X	74363	-0-	-45457	-0-	74021	3	342	9	N	311	321	0		2
BIG KAHUNA		WELL #:	7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165 - 21095					
*09		97110 X	44795	-0-	-52315	-0-	42451	3	2344	9	N	2131	2135	0		22
10		100347 X	33210	-0-	-67137	-0-	31587	3	1623	9	N	1475	1488	0		9
11		100805 X	100805	-0-	-0-	-0-	98041	3	2764	9	N	2513	2507	0		15
12		134887 X	134887	-0-	-0-	-0-	132217	3	2670	9	N	2427	2418	0		24
01		114820 X	114820	-0-	-0-	-0-	111727	3	3093	9	N	2812	2815	0		21
02		112177 X	112177	-0-	-0-	-0-	108260	3	3917	9	N	3561	3553	0		29
03		100347 X	60719	-0-	-39628	-0-	58638	3	2081	9	N	1892	1908	0		13
04		97110 X	84617	-0-	-12493	-0-	82272	3	2345	9	N	2132	2128	0		17
05		100347 X	45706	-0-	-54641	-0-	44556	3	1150	9	N	1045	1056	0		6
06		97110 X	53157	-0-	-43953	-0-	51754	3	1403	9	N	1275	1273	0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10720	- 20680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	77580	X	58568	-0-	-19012	-0-	54758	3	3810	9	N	3464	3487	0	36
10	80166	X	-0-	-0-	-80166	-0-					N	-0-	36	0	-0-
11	109487	X	109487	-0-	-0-	-0-	101017	3	8470	9	N	7700	7654	0	46
12	145860	X	145860	-0-	-0-	-0-	136682	3	9178	9	N	8344	8308	0	82
01	146701	X	146701	-0-	-0-	-0-	136783	3	9918	9	N	9016	9031	0	67
02	143464	X	143464	-0-	-0-	-0-	134415	3	9049	9	N	8226	8227	0	66
03	149963	X	149963	-0-	-0-	-0-	141735	3	8228	9	N	7480	7493	0	53
04	171683	X	171683	-0-	-0-	-0-	164488	3	7195	9	N	6541	6543	0	51
05	178535	X	178535	-0-	-0-	-0-	169912	3	8623	9	N	7839	7845	0	45
06	184606	X	184606	-0-	-0-	-0-	175549	3	9057	9	N	8234	8229	0	50
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070		
*09	149490	X	38664	-0-	-110826	-0-	36956	3	1708	9	N	1553	1560	0	16
10	149327	X	23623	-0-	-125704	-0-	22457	3	1166	9	N	1060	1069	0	7
11	116520	X	70648	-0-	-45872	-0-	66283	3	4365	9	N	3968	3951	0	24
12	113057	X	91700	-0-	-21357	-0-	87243	3	4457	9	N	4052	4036	0	40
01	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	95621	3	3812	9	N	3465	3479	0	26
02	82494	X	82494	-0-	-0-	-0-	79888	3	2606	9	N	2369	2376	0	19
03	95115	X	95115	-0-	-0-	-0-	90750	3	4365	9	N	3968	3959	0	28
04	101559	X	101559	-0-	-0-	-0-	97744	3	3815	9	N	3468	3469	0	27
05	99448	X	72532	-0-	-26916	-0-	70073	3	2459	9	N	2235	2249	0	13
06	96240	X	72572	-0-	-23668	-0-	70258	3	2314	9	N	2104	2104	0	13
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655	- 20845		
*09	59970	X	-0-	-0-	-59970	-0-					N	-0-			-0-
10	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			-0-
11	9180	X	7476	-0-	-1704	-0-	6493	3	983	9	N	894	889	0	5
12	91777	X	91777	-0-	-0-	-0-	84892	3	6885	9	N	6259	6203	0	61
01	112848	X	112848	-0-	-0-	-0-	105236	3	7612	9	N	6920	6929	0	52
02	79977	X	79977	-0-	-0-	-0-	74366	3	5611	9	N	5101	5112	0	41
03	73101	X	73101	-0-	-0-	-0-	67097	3	6004	9	N	5458	5460	0	39
04	59970	X	35844	-0-	-24126	-0-	33917	3	1927	9	N	1752	1777	0	14
05	61969	X	35276	-0-	-26693	-0-	33267	3	2009	9	N	1826	1829	0	11
06	59970	X	38055	-0-	-21915	-0-	35780	3	2275	9	N	2068	2066	0	13
-----															
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445		
*09	177090	X	141963	-0-	-35127	-0-	134204	3	7759	9	N	7054	7102	0	15
10	171616	X	113924	-0-	-57692	-0-	105199	3	8725	9	N	7932	7907	0	40
11	163140	X	131194	-0-	-31946	-0-	123595	3	7599	9	N	6908	6935	0	13
12	166222	X	134870	-0-	-31352	-0-	126324	3	8546	9	N	7769	7744	0	38
01	155031	X	120857	-0-	-34174	-0-	113261	3	7596	9	N	6905	6907	0	36
02	137228	X	111824	-0-	-25404	-0-	105192	3	6632	9	N	6029	6014	0	51
03	135563	X	114139	-0-	-21424	-0-	106966	3	7173	9	N	6521	6521	0	51
04	131190	X	117590	-0-	-13600	-0-	112032	3	5558	9	N	5053	5073	0	31
05	134881	X	112615	-0-	-22266	-0-	106053	3	6562	9	N	5965	5961	0	35
06	116970	X	107710	-0-	-9260	-0-	101118	3	6592	9	N	5993	5987	0	41
-----															
DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	- 20345		
*09	163530	X	115085	-0-	-48445	-0-	107582	3	7503	9	Y	6821	6837	0	48
10	168981	X	115035	-0-	-53946	-0-	108059	3	6976	9	Y	6342	6340	0	50
11	146460	X	114641	-0-	-31819	-0-	108492	3	6149	9	Y	5590	5597	0	43
12	151342	X	103700	-0-	-47642	-0-	97620	3	6080	9	Y	5527	5527	0	43
01	142631	X	87405	-0-	-55226	-0-	80827	3	6578	9	Y	5980	5970	0	53
02	111244	X	74771	-0-	-36473	-0-	68855	3	5916	9	Y	5378	5369	0	62
03	118451	X	84665	-0-	-33786	-0-	79954	3	4711	9	Y	4283	4276	0	69
04	114630	X	30082	-0-	-84548	-0-	29299	3	783	9	Y	712	771	0	10
05	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06	84600	X	14069	-0-	-70531	-0-	13324	3	745	9	Y	677	673	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296 - 21288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*09	149880 X	115066	-0-	-34814	-0-	112196 3	2870 9	N	2609	2620 0		5
10	139407 X	120531	-0-	-18876	-0-	118151 3	2380 9	N	2164	2158 0		11
11	134460 X	106031	-0-	-28429	-0-	103228 3	2803 9	N	2548	2554 0		5
12	131347 X	103866	-0-	-27481	-0-	101461 3	2405 9	N	2186	2180 0		11
01	156364 X	89325	-0-	-67039	-0-	87590 3	1735 9	N	1577	1580 0		8
02	112752 X	82636	-0-	-30116	-0-	80361 3	2275 9	N	2068	2058 0		18
03	120528 X	86876	-0-	-33652	-0-	84208 3	2668 9	N	2425	2424 0		19
04	106020 X	86217	-0-	-19803	-0-	83927 3	2290 9	N	2082	2088 0		13
05	103881 X	87428	-0-	-16453	-0-	85375 3	2053 9	N	1866	1868 0		11
06	90716 X	90716	-0-	-0-	-0-	88716 3	2000 9	N	1818	1817 0		12
-----												
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993 - 21212
*09	155850 X	128573	-0-	-27277	-0-	123735 3	4838 9	N	4398	4455 0		9
10	151776 X	136682	-0-	-15094	-0-	130940 3	5742 9	N	5220	5202 0		27
11	149160 X	121634	-0-	-27526	-0-	114693 3	6941 9	N	6310	6325 0		12
12	154070 X	112279	-0-	-41791	-0-	106014 3	6265 9	N	5695	5679 0		28
01	176390 X	96305	-0-	-80085	-0-	90521 3	5784 9	N	5258	5258 0		28
02	127861 X	90780	-0-	-37081	-0-	84778 3	6002 9	N	5456	5438 0		46
03	136679 X	84354	-0-	-52325	-0-	78377 3	5977 9	N	5434	5438 0		42
04	121620 X	92143	-0-	-29477	-0-	86247 3	5896 9	N	5360	5370 0		32
05	112282 X	107324	-0-	-4958	-0-	101542 3	5782 9	N	5256	5257 0		31
06	93840 X	75236	-0-	-18604	-0-	71424 3	3812 9	N	3465	3473 0		23
-----												
DUST DEVIL		WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845 - 20880
*09	161220 X	123709	-0-	-37511	-0-	119840 3	3869 9	Y	3517	3518 0		25
10	166594 X	109395	-0-	-57199	-0-	105380 3	4015 9	Y	3650	3646 0		29
11	135930 X	110768	-0-	-25162	-0-	104849 3	5919 9	Y	5381	5369 0		41
12	140461 X	110331	-0-	-30130	-0-	104425 3	5906 9	Y	5369	5368 0		42
01	130758 X	80922	-0-	-49836	-0-	77678 3	3244 9	Y	2949	2965 0		26
02	119596 X	73346	-0-	-46250	-0-	71432 3	1914 9	Y	1740	1746 0		20
03	114452 X	82346	-0-	-32106	-0-	80818 3	1528 9	Y	1389	1387 0		22
04	110760 X	42906	-0-	-67854	-0-	42097 3	809 9	Y	735	746 0		11
*05	110329 X	46470	-0-	-63859	-0-	44920 3	1550 9	Y	1409	1415 0		5
06	79680 X	32467	-0-	-47213	-0-	29456 3	3011 9	Y	2737	2725 0		17
-----												
DUST DEVIL		WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.11530 - 20595
*09	178380 X	148621	-0-	-29759	-0-	145626 3	2995 9	Y	2723	2726 0		19
10	184326 X	155599	-0-	-28727	-0-	152699 3	2900 9	Y	2636	2634 0		21
11	176070 X	123189	-0-	-52881	-0-	120849 3	2340 9	Y	2127	2132 0		16
12	153574 X	67549	-0-	-86025	-0-	65062 3	2487 9	Y	2261	2259 0		18
01	155589 X	69423	-0-	-86166	-0-	66942 3	2481 9	Y	2255	2253 0		20
02	145551 X	77989	-0-	-67562	-0-	76263 3	1726 9	Y	1569	1571 0		18
03	155589 X	81377	-0-	-74212	-0-	80128 3	1249 9	Y	1135	1135 0		18
04	123180 X	79760	-0-	-43420	-0-	79164 3	596 9	Y	542	552 0		8
*05	83328 X	67479	-0-	-15849	-0-	66981 3	498 9	Y	453	459 0		2
06	80640 X	42788	-0-	-37852	-0-	41549 3	1239 9	Y	1126	1121 0		7
-----												
DUST DEVIL		WELL #:		6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10100 - 20160
*09	160020 X	110260	-0-	-49760	-0-	101838 3	8422 9	Y	7656	7671 0		54
10	165354 X	111394	-0-	-53960	-0-	103965 3	7429 9	Y	6754	6755 0		53
11	144300 X	105768	-0-	-38532	-0-	99557 3	6211 9	Y	5646	5656 0		43
12	142352 X	106688	-0-	-35664	-0-	102647 3	4041 9	Y	3674	3688 0		29
01	134044 X	116088	-0-	-17956	-0-	114899 3	1189 9	Y	1081	1100 0		10
02	106575 X	96824	-0-	-9751	-0-	96122 3	702 9	Y	638	641 0		7
03	111383 X	29946	-0-	-81437	-0-	29764 3	182 9	Y	165	169 0		3
04	105780 X	16598	-0-	-89182	-0-	16552 3	46 9	Y	42	44 0		1
05	116095 X	-0-	-0-	-116095	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0		-0-
06	112350 X	6923	-0-	-105427	-0-	6078 3	845 9	Y	768	763 0		5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*09	208260	X	146948	-0-	-61312	-0-	138754	3	8194	9	Y	7449	7467	0	53
10	215202	X	136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0	54
11	180750	X	137542	-0-	-43208	-0-	130853	3	6689	9	Y	6081	6088	0	47
12	186775	X	125426	-0-	-61349	-0-	118730	3	6696	9	Y	6087	6086	0	48
01	172484	X	93778	-0-	-78706	-0-	86085	3	7693	9	Y	6994	6980	0	62
02	142042	X	85420	-0-	-56622	-0-	78400	3	7020	9	Y	6382	6371	0	73
03	142135	X	84079	-0-	-58056	-0-	77640	3	6439	9	Y	5854	5833	0	94
04	137550	X	69354	-0-	-68196	-0-	65353	3	4001	9	Y	3637	3678	0	53
*05	125426	X	67039	-0-	-58387	-0-	63513	3	3526	9	Y	3205	3246	0	12
06	90750	X	36271	-0-	-54479	-0-	34971	3	1300	9	Y	1182	1187	0	7
-----															
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585		
*09	159390	X	117271	-0-	-42119	-0-	113880	3	3391	9	Y	3083	3086	0	22
10	164703	X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0	19
11	159390	X	54756	-0-	-104634	-0-	52098	3	2658	9	Y	2416	2416	0	19
12	141639	X	41327	-0-	-100312	-0-	38724	3	2603	9	Y	2366	2366	0	19
01	133052	X	82898	-0-	-50154	-0-	80241	3	2657	9	Y	2415	2413	0	21
02	113361	X	72931	-0-	-40430	-0-	69677	3	3254	9	Y	2958	2945	0	34
03	120838	X	92882	-0-	-27956	-0-	87077	3	5805	9	Y	5277	5226	0	85
04	77784	X	77784	-0-	-0-	-0-	76071	3	1713	9	Y	1557	1619	0	23
*05	82894	X	49589	-0-	-33305	-0-	49237	3	352	9	Y	320	342	0	1
06	89880	X	32833	-0-	-57047	-0-	32392	3	441	9	Y	401	400	0	2
-----															
YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397		
*09	192990	X	173320	-0-	-19670	-0-	160086	3	13234	9	N	12031	11998	0	125
10	199423	X	194383	-0-	-5040	-0-	180183	3	14200	9	N	12909	12953	0	81
11	192990	X	153176	-0-	-39814	-0-	141888	3	11288	9	N	10262	10281	0	62
12	199423	X	169641	-0-	-29782	-0-	156087	3	13554	9	N	12322	12264	0	120
01	199423	X	109024	-0-	-90399	-0-	101743	3	7281	9	N	6619	6690	0	49
02	186557	X	71270	-0-	-115287	-0-	62422	3	8848	9	N	8044	8028	0	65
03	199423	X	89031	-0-	-110392	-0-	80987	3	8044	9	N	7313	7326	0	52
04	164160	X	114430	-0-	-49730	-0-	110145	3	4285	9	N	3895	3917	0	30
05	169632	X	121489	-0-	-48143	-0-	117820	3	3669	9	N	3335	3346	0	19
06	105510	X	49249	-0-	-56261	-0-	43835	3	5414	9	N	4922	4911	0	30
-----															
YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718		
*09	146650	X	146650	-0-	-0-	-0-	142925	3	3725	9	N	3386	3381	0	35
10	143442	X	143442	-0-	-0-	-0-	139568	3	3874	9	N	3522	3535	0	22
11	125220	X	114868	-0-	-10352	-0-	111369	3	3499	9	N	3181	3184	0	19
12	129394	X	127628	-0-	-1766	-0-	123789	3	3839	9	N	3490	3475	0	34
01	129394	X	69423	-0-	-59971	-0-	67674	3	1749	9	N	1590	1612	0	12
02	121046	X	54364	-0-	-66682	-0-	52257	3	2107	9	N	1915	1912	0	15
03	129394	X	99433	-0-	-29961	-0-	96673	3	2760	9	N	2509	2506	0	18
04	123510	X	98802	-0-	-24708	-0-	93914	3	4888	9	N	4444	4427	0	35
05	127627	X	99918	-0-	-27709	-0-	95191	3	4727	9	N	4297	4307	0	25
06	122477	X	122477	-0-	-0-	-0-	120157	3	2320	9	N	2109	2121	0	13
-----															
YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386		
*09	156119	X	156119	-0-	-0-	-0-	145594	3	10525	9	N	9568	9550	0	99
10	154217	X	154217	-0-	-0-	-0-	142979	3	11238	9	N	10216	10251	0	64
11	169680	X	115595	-0-	-54085	-0-	105859	3	9736	9	N	8851	8862	0	53
12	175336	X	130679	-0-	-44657	-0-	119875	3	10804	9	N	9822	9779	0	96
01	170252	X	88265	-0-	-81987	-0-	81540	3	6725	9	N	6114	6164	0	46
02	157934	X	62663	-0-	-95271	-0-	53969	3	8694	9	N	7904	7886	0	64
03	161696	X	109253	-0-	-52443	-0-	99785	3	9468	9	N	8607	8610	0	61
04	126450	X	123950	-0-	-2500	-0-	113420	3	10530	9	N	9573	9559	0	75
05	130665	X	89864	-0-	-40801	-0-	82251	3	7613	9	N	6921	6956	0	40
06	105720	X	90288	-0-	-15432	-0-	83479	3	6809	9	N	6190	6193	0	37



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*09	163170	X	162294	-0-	-876	-0-	158069	3	4225	9	N	3841	3829	0	40
10	168609	X	148535	-0-	-20074	-0-	144849	3	3686	9	N	3351	3370	0	21
11	163170	X	127649	-0-	-35521	-0-	123730	3	3919	9	N	3563	3562	0	22
12	168609	X	51204	-0-	-117405	-0-	50020	3	1184	9	N	1076	1087	0	11
01	168609	X	-0-	-0-	-168609	-0-					N	-0-	11	0	-0-
02	157731	X	-0-	-0-	-157731	-0-					N	-0-			-0-
03	156116	X	61565	-0-	-94551	-0-	60547	3	1018	9	N	925	918	0	7
04	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	137674	3	2424	9	N	2204	2194	0	17
05	138324	X	138324	-0-	-0-	-0-	136133	3	2191	9	N	1992	1998	0	11
*06	168132	X	168132	-0-	-0-	-0-	166032	3	2100	9	N	1909	1908	0	12
-----															
YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268			
*09	174682	X	174682	-0-	-0-	-0-	163075	3	11607	9	N	10552	10543	0	109
10	165446	X	165446	-0-	-0-	-0-	153571	3	11875	9	N	10795	10836	0	68
11	126681	X	126681	-0-	-0-	-0-	116277	3	10404	9	N	9458	9469	0	57
12	146177	X	146177	-0-	-0-	-0-	134300	3	11877	9	N	10797	10748	0	106
01	94333	X	61510	-0-	-32823	-0-	57723	3	3787	9	N	3443	3523	0	26
02	88247	X	79030	-0-	-9217	-0-	69843	3	9187	9	N	8352	8311	0	67
03	155665	X	155665	-0-	-0-	-0-	147609	3	8056	9	N	7324	7339	0	52
04	105321	X	105321	-0-	-0-	-0-	96875	3	8446	9	N	7678	7670	0	60
05	96144	X	96144	-0-	-0-	-0-	89856	3	6288	9	N	5716	5743	0	33
*06	109294	X	109294	-0-	-0-	-0-	104032	3	5262	9	N	4784	4788	0	29
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		10WC	RRCID ->	297335	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10854	- 21330			
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	254	0	3
08	0	206966	-0-	206966	206966	184029	3	22937	9	N	20852	20693	0	162	
09	0	203997	-0-	203997	410963	183624	3	20373	9	N	18521	18491	0	192	
10	0	196380	-0-	196380	607343	180086	3	16294	9	N	14813	14912	0	93	
11	0	155299	-0-	155299	762642	141793	3	13506	9	N	12278	12297	0	74	
12	0	151133	-0-	151133	913775	138749	3	12384	9	N	11258	11222	0	110	
01	0	138454	-0-	138454	1052229	128019	3	10435	9	N	9486	9525	0	71	
02	0	93786	-0-	93786	1146015	87298	3	6488	9	N	5898	5922	0	47	
03	1293030	X	147015	-0-	-1146015	-0-	137736	3	9279	9	N	8435	8347	0	135
04	146700	X	139700	-0-	-7000	-0-	131503	3	8197	9	N	7452	7479	0	108
05	151590	X	126802	-0-	-24788	-0-	119415	3	7387	9	N	6715	6798	0	25
06	146700	X	117513	-0-	-29187	-0-	109957	3	7556	9	N	6869	6852	0	42
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		11WC	RRCID ->	297336	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	10754	PERF.11065	- 21488			
08	0	208858	-0-	208858	208858	193401	3	15457	9	N	14052	13943	0	109	
09	0	189558	-0-	189558	398416	176080	3	13478	9	N	12253	12235	0	127	
10	0	219242	-0-	219242	617658	206495	3	12747	9	N	11588	11642	0	73	
11	0	170895	-0-	170895	788553	160079	3	10816	9	N	9833	9847	0	59	
12	0	164582	-0-	164582	953135	155178	3	9404	9	N	8549	8524	0	84	
01	0	145372	-0-	145372	1098507	137588	3	7784	9	N	7076	7107	0	53	
02	0	104258	-0-	104258	1202765	100846	3	3412	9	N	3102	3130	0	25	
03	1352576	X	149811	-0-	-1202765	-0-	146522	3	3289	9	N	2990	2967	0	48
04	156840	X	132163	-0-	-24677	-0-	127555	3	4608	9	N	4189	4176	0	61
05	162068	X	117951	-0-	-44117	-0-	114207	3	3744	9	N	3404	3452	0	13
06	156840	X	112162	-0-	-44678	-0-	108309	3	3853	9	N	3503	3495	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LONESTAR STATE		WELL #:		12WC	RRCID ->	297337	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	10753 -	21173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
07	0		3323	-0-	3323	3323	2907	3	416	9	N	378	374	0	4
08	0		163390	-0-	163390	166713	144105	3	19285	9	N	17532	17400	0	136
09	0		168050	-0-	168050	334763	150374	3	17676	9	N	16069	16038	0	167
10	0		197416	-0-	197416	532179	180566	3	16850	9	N	15318	15389	0	96
11	0		157559	-0-	157559	689738	143690	3	13869	9	N	12608	12628	0	76
12	0		154102	-0-	154102	843840	140871	3	13231	9	N	12028	11986	0	118
01	0		135697	-0-	135697	979537	122709	3	12988	9	N	11807	11837	0	88
02	0		115643	-0-	115643	1095180	105082	3	10561	9	N	9601	9612	0	77
03	1253393 X		158213	-0-	-1095180	-0-	147892	3	10321	9	N	9383	9310	0	150
04	142686 X		142686	-0-	-0-	-0-	134378	3	8308	9	N	7553	7594	0	109
05	132897 X		130130	-0-	-2767	-0-	123450	3	6680	9	N	6073	6159	0	23
06	129166 X		129166	-0-	-0-	-0-	121629	3	7537	9	N	6852	6834	0	41
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		13WC	RRCID ->	297338	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	11079 -	21383		
08	0		312473	-0-	312473	312473	297482	3	14991	9	N	13628	13527	0	106
09	0		219782	-0-	219782	532255	204665	3	15117	9	N	13743	13707	0	142
10	0		215911	-0-	215911	748166	204152	3	11759	9	N	10690	10765	0	67
11	0		173836	-0-	173836	922002	163373	3	10463	9	N	9512	9522	0	57
12	0		166497	-0-	166497	1088499	157453	3	9044	9	N	8222	8199	0	80
01	0		151555	-0-	151555	1240054	145261	3	6294	9	N	5722	5759	0	43
02	0		106441	-0-	106441	1346495	103308	3	3133	9	N	2848	2868	0	23
03	1490669 X		144174	-0-	-1346495	-0-	137972	3	6202	9	N	5638	5571	0	90
04	149400 X		135680	-0-	-13720	-0-	130478	3	5202	9	N	4729	4751	0	68
05	154380 X		124766	-0-	-29614	-0-	120706	3	4060	9	N	3691	3745	0	14
06	149400 X		121331	-0-	-28069	-0-	116825	3	4506	9	N	4096	4085	0	25
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		9WC	RRCID ->	297344	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	10987 -	21410		
*07	0		12036	-0-	12036	12036	11121	3	915	9	N	832	824	0	8
*08	0		203477	-0-	203477	215513	187584	3	15893	9	N	14448	14344	0	112
*09	0		192184	-0-	192184	407697	177697	3	14487	9	N	13170	13145	0	137
*10	0		206743	-0-	206743	614440	193646	3	13097	9	N	11906	11968	0	75
*11	0		172113	-0-	172113	786553	160784	3	11329	9	N	10299	10312	0	62
*12	0		169632	-0-	169632	956185	159461	3	10171	9	N	9246	9218	0	90
*01	0		149808	-0-	149808	1105993	141899	3	7909	9	N	7190	7226	0	54
*02	0		98393	-0-	98393	1204386	93346	3	5047	9	N	4588	4605	0	37
*03	1368229 X		163843	-0-	-1204386	-0-	157185	3	6658	9	N	6053	5993	0	97
*04	168690 X		140191	-0-	-28499	-0-	134276	3	5915	9	N	5377	5396	0	78
*05	174313 X		139163	-0-	-35150	-0-	133268	3	5895	9	N	5359	5417	0	20
06	168690 X		128675	-0-	-40015	-0-	123989	3	4686	9	N	4260	4254	0	26
-----															
1920 ENERGY, LLC		194397													
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356 -	16363		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397											
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280986		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH		9506 PERF. 9800		- 18173	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	30225 X	22064	-0-	-8161	-0-	3547 1 2883 9	15634 3	N	2621	2546 1	175		
02	27376 X	18694	-0-	-8682	-0-	3089 1 2180 9	13425 3	N	1982	2046 1	111		
03	27776 X	19913	-0-	-7863	-0-	3294 1 1942 9	14677 3	N	1765	1704 1	172		
04	24690 X	19661	-0-	-5029	-0-	3068 1 1934 9	14659 3	N	1758	1798 1	132		
05	22537 X	17703	-0-	-4834	-0-	3424 1 1639 9	12640 3	N	1490	1530 1	88	4	8
06	21360 X	14270	-0-	-7090	-0-	3191 1 732 9	10347 3	N	665	692 1	58	3	8
-----													
FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281552		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH		8848 PERF. 9200		- 15341	
01	17298 X	14514	-0-	-2784	-0-	3342 1 127 4	10239 3	Y	733	624 1	94	130	8
02	15428 X	13348	-0-	-2080	-0-	3071 1 110 4	9462 3	Y	641	486 1	157	92	8
03	16740 X	14590	-0-	-2150	-0-	4509 1 680 9	9401 3	Y	618	583 1	114	78	8
04	16200 X	11815	-0-	-4385	-0-	4439 1 10 4	6825 3	Y	492	441 1	82	83	8
05	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	10603 1 247 4	13531 3	Y	590	508 1	75	89	8
06	14130 X	11960	-0-	-2170	-0-	4476 1 407 4	6440 3	Y	579	425 1	143	86	8
-----													
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281681		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH		9518 PERF. 9869		- 16970	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
THUNDERBOLT STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 282197		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH		9101 PERF. 9602		- 13487	
01	28303 X	24617	-0-	-3686	-0-	1507 1 467 4	21370 3	Y	1157	931 1	80	231	8
02	26274 X	22902	-0-	-3372	-0-	1386 1 271 4	20291 3	Y	867	737 1	46	164	8
03	27900 X	24149	-0-	-3751	-0-	2052 1 73 4	21079 3	Y	859	516 1	259	130	8
04	26250 X	21874	-0-	-4376	-0-	1229 1 56 4	19559 3	Y	936	866 1	167	162	8
05	26536 X	24206	-0-	-2330	-0-	2539 1 387 4	20398 3	Y	802	699 1	96	174	8
06	23820 X	22373	-0-	-1447	-0-	1652 1 761 4	18852 3	Y	1007	720 1	217	166	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397										
MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282306		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF.11008 - 14400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	1055 1	2285 3	N	286	176 1	34 8	266
						315 9						
02	5046 X	3728	-0-	-1318	-0-	873 1	2547 3	N	280	343 1	27 8	176
						308 9						
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1176 1	4653 3	N	236	174 1	35 8	203
						260 9						
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	895 1	4832 3	N	215	175 1	47 8	196
						237 9						
05	4309 X	2537	-0-	-1772	-0-	904 1	1498 3	N	123	173 1	20 8	126
						135 9						
06	5880 X	2937	-0-	-2943	-0-	904 1	1725 3	N	280	182 1	22 8	202
						308 9						

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9780 - 16647		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
STATE BB KING 32		WELL #: 2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9990 - 14394		
01	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	104 1	22929 3	N	507	779 1		53
						39 4	558 9					
02	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	87 1	21090 3	N	538	397 1		194
						40 4	592 9					
03	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	107 1	17246 3	N	388	388 1		194
						38 4	427 9					
04	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	105 1	9344 3	N	191	196 1		189
						58 4	210 9					
05	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	86 1	17570 3	N	230	194 1		225
						67 4	253 9					
06	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	75 1	12153 3	N	451	382 1		294
						65 4	496 9					

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9950 - 15802		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10433 - 13042		
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	1 1	10434 3	N	194	387 1	1 8	103
						25 4	213 9					
02	11745 X	9382	-0-	-2363	-0-	9022 3	31 4	N	299	196 1		206
						329 9						
03	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	21083 3	87 4	N	514	583 1	12 8	125
						565 9						
04	12150 X	262	-0-	-11888	-0-	202 3	35 4	N	23	12 8		136
						25 9						
05	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	3715 1	22634 3	N	824	765 1		195
						96 4	906 9					
06	32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	31455 3	108 4	N	977	955 1		217
						1075 9						





-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
HERMOSA STATE 55 30-31			WELL #:		3H	RRCID -> 287177				COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222 - 19542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		37200 X	36620	-0-	-580	-0-	34178 2284	3 9	158	4	N	2076	1909	1 8	858
02		22881 X	13059	-0-	-9822	-0-	12275 728	3 9	56	4	N	662	1111	1	409
03		37944 X	30467	-0-	-7477	-0-	29282 1103	3 9	82	4	N	1003	1070	1	342
04		36720 X	26283	-0-	-10437	-0-	24804 1366	3 9	113	4	N	1242	1040	1 8	536
05		37944 X	36246	-0-	-1698	-0-	34029 2058	3 9	159	4	N	1871	1934	1 8	464
06		36534 X	36534	-0-	-0-	-0-	33980 2380	3 9	174	4	N	2164	2169	1	459
-----															
ZUMA STATE UNIT 72 10-21			WELL #:		3H	RRCID -> 287441				COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250 - 18793	
01		3100 N	6692	-0-	3592	3592	5409 1165	3 9	118	4	N	1059	1093	1 8	705
02		2900 N	11896	-0-	8996	12588	9958 1792	3 9	146	4	N	1629	1811	1 8	516
03		3100 N	16401	-0-	13301	25889	14025 2197	3 9	179	4	N	1997	1962	1 8	527
04		34404 X	8515	-0-	-25889	-0-	7189 1202	3 9	124	4	N	1093	1228	1 8	321
05		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	15328 2542	3 9	220	4	N	2311	2447	1 8	127
06		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	9045 1112	3 9	110	4	N	1011	906	1	232
-----															
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03			WELL #:		1H	RRCID -> 287596				COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318 - 19780	
01		16678 X	13694	-0-	-2984	-0-	12327 1287	3 9	80	4	Y	1170	1468	1 8	331
02		18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	16286 1717	3 9	100	4	Y	1561	1072	1 8	814
03		16926 X	7653	-0-	-9273	-0-	7012 595	3 9	46	4	Y	541	1074	1	281
04		16380 X	3	-0-	-16377	-0-	3 4	4			Y	-0-			281
05		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	20487 1806	3 9	106	4	Y	1642	1388	1 8	531
06		16830 X	16492	-0-	-338	-0-	15002 1392	3 9	98	4	Y	1265	1415	1	381
-----															
MAVERICKS STATE 58 09-04			WELL #:		61H	RRCID -> 288215				COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272 - 17765	
01		37324 X	34934	-0-	-2390	-0-	4054 274	1 4	28270	3	Y	2124	2206	1 8	684
02		34742 X	29957	-0-	-4785	-0-	3627 559	1 4	23837	3	Y	1758	1797	1	645
03		37138 X	36209	-0-	-929	-0-	4616 153	1 4	29157	3	Y	2075	2303	1	417
04		35940 X	29401	-0-	-6539	-0-	1543 644	1 4	25402	3	Y	1647	1397	1	667
05		34937 X	6578	-0-	-28359	-0-	336 72	1 4	5938	3	Y	211	351	1 8	523
06		35040 X	34204	-0-	-836	-0-	6058 106	1 4	26518	3	Y	1384	1204	1	703

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10840	-	17872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		50840 X	40580	-0-	-10260	-0-	37790	3	175	4	Y	2377	2187	1	1	8	700
							2615	9									
02		41876 X	32283	-0-	-9593	-0-	30332	3	121	4	Y	1664	1669	1			695
							1830	9									
03		43927 X	32702	-0-	-11225	-0-	30334	3	156	4	Y	2011	2361	1			345
							2212	9									
04		42510 X	22509	-0-	-20001	-0-	20879	3	114	4	Y	1378	1249	1	7	8	467
							1516	9									
05		41912 X	32874	-0-	-9038	-0-	30377	3	189	4	Y	2098	2317	1	3	8	245
							2308	9									
06		39270 X	28031	-0-	-11239	-0-	26160	3	138	4	Y	1575	1542	1			278
							1733	9									
-----																	
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10205	-	16652			
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5766	3	257	4	Y	762	731	1	3	8	503
							838	9									
02		3306 X	1117	-0-	-2189	-0-	64	3	928	4	Y	114	169	1	6	8	442
							125	9									
03		3534 X	431	-0-	-3103	-0-	357	4	74	9	Y	67					509
04		3420 X	443	-0-	-2977	-0-	104	4	339	9	Y	308	358	1	3	8	456
05		3534 X	755	-0-	-2779	-0-	642	4	113	9	Y	103	89	8			470
06		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	11063	3	141	4	Y	922	881	1			511
							1014	9									
-----																	
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9809	-	18415			
01		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	58799	3	228	4	Y	2264	2027	1	9	8	584
							2490	9									
02		51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	49052	3	195	4	Y	1869	1847	1			606
							2056	9									
03		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	25650	3	83	4	Y	988	1088	1			506
							1087	9									
04		55615 X	55615	-0-	-0-	-0-	53511	3	165	4	Y	1763	1738	1	9	8	522
							1939	9									
05		41287 X	41287	-0-	-0-	-0-	39642	3	134	4	Y	1374	1251	1	12	8	633
							1511	9									
06		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	21776	3	61	4	Y	561	716	1			478
							617	9									
-----																	
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TXL 37			WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21111 X	16686	-0-	-4425	-0-	1237 1	14273 2	N	1069	949 1	942
							1176 9					
02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	1189 1	13582 2	N	616	946 1	612
							678 9					
03		16492 X	7153	-0-	-9339	-0-	451 1	6315 2	N	352	374 1	590
							387 9					
04		16140 X	1489	-0-	-14651	-0-	2 1	1469 2	N	16	186 1	420
							18 9					
05		16678 X	11472	-0-	-5206	-0-	7 1	10853 2	N	556	368 1	608
							612 9					
06		16140 X	9974	-0-	-6166	-0-	9 1	9303 2	N	602	523 1	687
							662 9					
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			578467									
COVINGTON STATE 1			WELL #: 1H		RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170			
01		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-			N	-0-		529
02		12383 X	-0-	-0-	-12383	-0-			N	-0-		529
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		529
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		529
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		529
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		529
STEVE STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		387
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 4		N	-0-		387
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		387
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		387
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		387
STEVE STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
PLUGGED AND ABANDONED			08/03/2021									
COVINGTON STATE 13			WELL #: 2H		RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		339
PLUGGED AND ABANDONED			08/03/2021									
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14			WELL #: 2H		RRCID -> 284762	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 7425	PERF.11414	- 15614			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2021									

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			//CONT.//	578467											
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27			WELL #:		RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8606 - 15306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2021												
-----															
PLUMMER STATE 20-29			WELL #:		RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8356 - 15510			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2021												
-----															
LIVE OAK STATE 8-5			WELL #:	1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8584 - 15869			
01	41571	X	34280	-0-	-7291	-0-	25540	3	7951	4	N	717	1289	1	389
							789	9							
02	38889	X	32436	-0-	-6453	-0-	30121	3	1550	4	N	695	626	1	458
							765	9							
03	38905	X	33676	-0-	-5229	-0-	31783	3	1106	4	N	715	736	0	437
							787	9							
04	36780	X	7528	-0-	-29252	-0-	7293	3	60	4	N	159	252	0	344
							175	9							
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-			344
06	33540	X	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-	180	1	164
-----															
SATURN SWD OPERATING LLC			WELL #:	748767	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630			
DOUBLE C SWD			1												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE C SWD			WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE C SWD			WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2650 - 4900			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767  
 DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148  
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791													
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 -		3271			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-		32 2		17 9	Y	15	18 1		43
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-		27 2		33 9	Y	30	22 1		51
03		74 R	74	-0-	-0-	-0-		39 2		35 9	Y	32	20 1		63
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-		37 2		40 9	Y	36	23 1		76
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-		4 3		39 9	Y	35	15 1		96
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-		20 2		28 9	Y	25	19 1		102
-----															
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 -		3294			
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-		64 2		35 9	Y	32	37 1		86
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-		54 2		67 9	Y	61	44 1		103
03		145 R	145	-0-	-0-	-0-		77 2		68 9	Y	62	40 1		125
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-		75 2		81 9	Y	74	47 1		152
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-		7 3		76 9	Y	69	30 1		191
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-		39 2		56 9	Y	51	38 1		204
-----															
GENESIS EXPLORATION LLC		300193													
STATE A/C 101		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300													
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 -		2675			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 -		4658			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325													
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 1			N	-0-			54
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 1			N	-0-			54
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 1			N	-0-			54
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 1			N	-0-			54
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 1			N	-0-			54
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT			54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.// 32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3223 - 3671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 1	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 1	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 1	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 1	N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
-----											
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935									
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2														
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	868 N	352	-0-	-516	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	840 N	267	-0-	-573	-0-	267	3			N	-0-					-0-
-----																
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					182
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					182
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					182
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					182
05	992 N	332	-0-	-660	-0-	332	3			N	-0-					182
*06	960 N	373	-0-	-587	-0-	373	3			N	-0-					182
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560								
OAK 15		WELL #: 11														
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					35
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					35
03	3100 N	3778	-0-	678	-0-	678	3	1	9	Y	1					36
04	3000 N	7042	-0-	4042	-0-	4720	3			Y	-0-					36
05	8946 X	4226	-0-	-4720	-0-	4215	3	11	9	Y	10					46
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3993	3	13	9	Y	12					58

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		Y	-0-		77
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866 3		Y	-0-		77
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		560 3	1 9	Y	1		78
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		Y	-0-		78
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1237 3	13 9	Y	12		90
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-		770 3	8 9	Y	7		97
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505	
01	589 N	511	-0-	-78	-0-		511 3		Y	-0-		120
02	551 N	191	-0-	-360	-0-		167 3	24 9	Y	22		142
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-		465 3	1 9	Y	1		143
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 3		Y	-0-		143
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-		238 3	7 9	Y	6		149
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-		709 3	28 9	Y	25		174
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024									
-----									
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222								
ASHTON, NORA B.			WELL #:	1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:	1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THORNBERRY 813			WELL #:	2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 6N			WELL #:	1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY "AE"			WELL #:	4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MONTARE OPERATING, LTD.			577015			CNTY: ANDREWS						
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ARGO KNIGHT						CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PARKER D						CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PARKER C						CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

C. C. CITIES SERVICE B						CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024		
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 4		N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 4		N	-0-	-0-
-----										
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	58 2	26 4	N	-0-	-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	37 3	12 4	N	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	8 3	27 4	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 4		N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	22 3	35 4	N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 4		N	-0-	-0-
-----										
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33 2	15 4	N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	21 3	7 4	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 3	15 4	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 4		N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 3	20 4	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 4		N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	72	2	32	4	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	4	N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	9	3	34	4	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	28	3	44	4	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-			-0-
-----														
FULLERTON ( DEVONIAN )		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8165 - 8263		
XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8165 - 8263		
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8165 - 8263		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FULLERTON (SAN ANDRES)		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313							
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF. 16184 - 17020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024											

ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	92
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	31	123
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	24	145
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	47	188
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	968	2	N	43	227
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	227

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985												
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BRP ENERGY, LLC		041519												
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
LANDMARK IP, LLC		484651												
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255											
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-		250
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-		250
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-		250
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-		250
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-		250
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	538 3	105 9		N	95	185 1	160
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532				
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1855 3	171 9		N	155		210
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2351 3	151 9		N	137	187 1	160
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2053 3	145 9		N	132	176 1	116
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1804 3	144 9		N	131		247
05		3100 N	4162	-0-	1062	1062	3950 3	212 9		N	193	183 1	257
06		3000 N	3948	-0-	948	2010	3755 3	193 9		N	175	184 1	248
-----													
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.		100951											
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334				
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		112
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		112
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-		112
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		112
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-		112
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2			N	-0-		112
-----													
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742				
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	575 2	44 9		N	40		90
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	607 2	40 9		N	36		126
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	657 2	42 9		N	38		164
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	597 2	36 9		N	33		197
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	605 2	29 9		N	26	180 1	43
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	604 2	32 9		N	29		72
-----													
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158 1	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71



GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061														
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF. 14630 - 15735								
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #: 2803H		RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIB NEW HEIGHT ENERGY, LLC		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
COWDEN RANCH 'A'		100152														
		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357								
*07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	46	23	2		N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899												
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300												
WILSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750												
GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
SULVAN		WELL #: 1		RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MGR RESOURCES				563344								
WOODWARD		WELL #:			RRCID -> 069502	COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879	PERF. N/A				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016												

OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239 - 1365				
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
05	837 N	334	-0-	-503	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	840 N	29	-0-	-811	-0-	29 2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 1170 - 1194				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079 - 4392				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22												

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)															
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC															
KC7 RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)															
EOG RESOURCES, INC.															
20001 JV-P PENWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GOLDSMITH (CLEAR FORK)															
MAVERICK PERMIAN LLC															
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															
WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															
WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	149			Y	NO RPT			-0-	
EMBAR															
WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130															
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	84	2	6	4	Y	39	47	1	5
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	43	9							
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	267	86	2	41	9	Y	37	34	1	8
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	402	97	2	43	9	Y	39	37	1	10
05	494	N	92	-0-	-402	-0-	95	2	40	9	Y	36	37	1	9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	2	1	4	Y	37	37	1	9
							41	9							
											Y	NO RPT			9
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															
WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455															
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	244 X	244	-0-	-0-	-0-	222	2	19	4	N	3	3	0			-0-
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6626	2	99	9	N	90	85	0			5
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	10942	2	181	4	N	63	57	0	8	1	3
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10303	2	179	4	N	45	14	0	33	1	1
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10658	2	369	4	N	32	31	0			2
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458						
01	5642 X	3766	-0-	-1876	-0-	3540	2	142	4	N	76	76	0			2
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3430	2	87	9	N	79	76	0			5
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6345	2	86	4	N	37	35	0	5	1	2
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6231	2	398	4	N	40	12	0	29	1	1
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6343	2	180	4	N	55	53	0			3
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420						
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	2	32	9	N	29	30	0			1
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2743	2	33	9	N	30	29	0			2
03	3100 N	5784	-0-	2684	2684	5747	2	37	9	N	34	30	0	4	1	2
04	3000 N	5837	-0-	2837	5521	5527	2	275	4	N	32	10	0	23	1	1
05	3100 N	4954	-0-	1854	7375	4814	2	109	4	N	28	27	0			2
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	5245					N	NO RPT					2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442						
01	8091 X	5916	-0-	-2175	-0-	5399	2	453	4	N	58	61	0			1
02	6438 X	5230	-0-	-1208	-0-	5163	2	67	9	N	61	58	0			4
03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10143	2	168	4	N	61	54	0	8	1	3
04	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10268	2	178	4	N	65	19	0	47	1	2
05	6014 X	5345	-0-	-669	-0-	5143	2	178	4	N	22	23	0			1
06	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452						
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 -		6348
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	3835 2	76 9	N	69	71 0		1
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4856 2	61 9	N	55	53 0		3
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7481 2	156 9	N	142	121 0	17 1	7
04	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7243 2	740 4	N	85	26 0	63 1	3
						94 9						
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	7898 2	487 4	N	98	95 0		6
						108 9						
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			6
-----												
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 -		6356
01	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2736 2	33 9	N	30	31 0		1
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3241 2	33 9	N	30	29 0		2
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5551 2	37 9	N	34	30 0	4 1	2
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5505 2	51 4	N	32	10 0	23 1	1
						35 9						
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5771 2	211 4	N	31	30 0		2
						34 9						
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT			2
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 -		5775
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 -		7041
ADAM		WELL #: 2										
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-
						3 4						
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-			-0-
						2 4						
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45 2	1 4	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6230 -		7028
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
						2 4						
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
						2 4						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 4	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	51 2	3 4	N	-0-			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024												

GOLDSMITH (GRAYBURG) ABLEREADY, INC. JESSIE B		35652 496 002987		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840		-		3890
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAVERICK PERMIAN LLC CLYDE -B-		100319		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A				
01	3100 N	280	-0-	-2820	27454	280	2			Y	-0-			-0-
02	2900 N	1772	-0-	-1128	26326	1772	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1477	-0-	-1623	24703	1477	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	681	-0-	-2319	22384	681	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1689	-0-	-1411	20973	1689	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	19533					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GRAMA OPERATING, LLC WIGHT		324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951	3			N	-0-			-0-
02	1044 N	951	-0-	-93	-0-	951	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.				945936												
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623					
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLDSMITH (HOLT)				35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
COWDEN, W.F., -C- DEEP				WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618												
COWDEN -A-				WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962			TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A					
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	218	3	19	9	Y	17				41
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				41
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				41
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				41
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				41
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				41
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965			TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319							
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959							
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	606	-0-	606	606	606 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	616	-0-	616	1222	616 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	613	-0-	613	1835	613 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	368	-0-	368	2203	368 2	Y	-0-	-0-
06	2486 X	283	-0-	-2203	-0-	283 2	Y	-0-	-0-
-----									
PETEX		659782							
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 2	33 9	N	167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84
-----									
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325							
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----  
 GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		23
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		23
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		23
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		23
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	2	N	-0-		2
04	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-		2
05	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	22	2	N	-0-		2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58		N	NO RPT		2
-----											
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822			
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		10
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		10
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----											
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848			
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2	N	-0-		-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710								
BLAKENEY F				WELL #: F 1	RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3856	- 3867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
SHEBA				WELL #: 1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3790	- 3813			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #: 1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3777	- 3795			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618								
COWDEN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4236	- 4316			
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	218 3	19 9	Y	17			40
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195 3		Y	-0-			40
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		Y	-0-			40
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 3		Y	-0-			40
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3		Y	-0-			40
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3		Y	-0-			40

  

COWDEN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3924	- 4146			
01	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1958 3	18 9	Y	16			41
02	1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753 3		Y	-0-			41
03	1953 N	1431	-0-	-522	-0-	1431 3		Y	-0-			41
04	1920 N	1196	-0-	-724	-0-	1196 3		Y	-0-			41
05	1860 N	1155	-0-	-705	-0-	1155 3		Y	-0-			41
06	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874 3		Y	-0-			41

  

COWDEN "A"				WELL #: 4	RRCID -> 220712	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3908	- 4070			
01	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1956 3	19 9	Y	17			42
02	1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753 3		Y	-0-			42
03	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	1432 3		Y	-0-			42
04	1920 N	1195	-0-	-725	-0-	1195 3		Y	-0-			42
05	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	1156 3		Y	-0-			42
06	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874 3		Y	-0-			42

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)			35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
B & R OIL, INC.			041156									
COWDEN -B-			WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		-0-			-0-
02		360 R	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		320 R	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		-0-			-0-
04		330 #	72	-0-	-258 B	-258	72 3		-0-			-0-
05		341 #	68	-0-	-273 B	-531	68 3		-0-			-0-
06		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-861			NO RPT			-0-
-----												
BARROW PETROLEUM LLC			053314									
COWDEN, R. B. -12-			WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614		PERF. N/A	
01		507 R	507	-0-	-0- B	-0-	492 2	15 9	N	14	18 1	6
02		479 R	479	-0-	-0- B	-0-	464 2	15 9	N	14	12 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		589 R	589	-0-	-0- B	-0-	574 2	15 9	N	14	12 1	10
04		631 R	631	-0-	-0- B	-0-	617 2	14 9	N	13	12 1	11
05		1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1025 2	20 9	N	18	21 1	8
06		1021 R	1021	-0-	-0- B	-0-	1004 2	17 9	N	15	12 1	11
-----												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 - 4313	
01		217 #	11	-0-	-206 B	-2268	11 2		N	-0-		166
02		87 #	7	-0-	-80 B	-2348	7 2		N	-0-		166
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2348									
03		62 #	12	-0-	-50 B	-2398	12 2		N	-0-		166
04		60 #	9	-0-	-51 B	-2449	9 2		N	-0-		166
05		31 #	11	-0-	-20 B	-2469	11 2		N	-0-		166
06		12 #	11	-0-	-1 B	-2470	9 2	2 9	N	2	110 1	58
-----												
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
CHEYENNE-CUMMINS			WELL #: 2 U		RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/10/2024									

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 #	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1170 CANCELLED UNDERAGE -> -4797												
03		0 #	-0-	-0-	B	-1170			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	B	-1170			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	B	-1170			N	-0-		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	B	-1170			N	NO RPT		-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
01		1922 #	1976	-0-	54 B	-1270	1976	2	N	-0-		-0-
02		1798 #	1843	-0-	45 B	-1225	1843	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -1132												
03		1953 #	1958	-0-	5 B	-88	1958	2	N	-0-		-0-
04		1920 #	1909	-0-	-11 B	-99	1909	2	N	-0-		-0-
05		1984 #	1973	-0-	-11 B	-110	1973	2	N	-0-		-0-
06		1920 #	NO RPT	-0-	-1920 B	-2030			N	NO RPT		-0-
-----												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
01		DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	-5087	4228	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3941	-0-	3941 B	-1146	3941	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1146												
03		DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	3082	4228	2	Y	-0-		-0-
04		7156 R	4074	-0-	-3082 B	-0-	4074	2	Y	-0-		-0-
05		4189 R	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2	Y	-0-		-0-
06		3990 #	NO RPT	-0-	-3990 B	-3990			Y	NO RPT		-0-
-----												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
01		DLQ G-10	478	-0-	478 B	437	478	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1147	-0-	1147 B	1584	1147	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1584												
03		DLQ G-10	1235	-0-	1235 B	2819	1235	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1240	-0-	1240 B	4059	1240	2	Y	-0-		-0-
05		5302 R	1243	-0-	-4059 B	-0-	1243	2	Y	-0-		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																	
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109										RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	DLQ	G-10	3156	-0-	3156 B	2563	2929	2	168	4	Y	54	56	1			-0-
02	DLQ	G-10	2926	-0-	2926 B	5489	2880	2	46	9	Y	42	40	1			2
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5489														
03	DLQ	G-10	3378	-0-	3378 B	8867	3336	2	42	9	Y	38	38	1			2
04	DLQ	G-10	3102	-0-	3102 B	11969	3065	2	37	9	Y	34	34	1			2
05	14798	R	2829	-0-	-11969 B	-0-	2756	2	40	4	Y	30	31	1			1
			33 9														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
EMBAR WELL #: 45										RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198							
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321										RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137							
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM WELL #: 1										109255 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133							
-----																	
01	62 #	55	-0-	-7	B	-11	55	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	57	-0-	-1	B	-12	57	3			Y	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12														
03	62 #	61	-0-	-1	B	-13	61	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	60	-0-	-0-	B	-13	60	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	68	-0-	6	B	-7	68	3			Y	-0-					-0-
06	65 R	72	-0-	7	B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
-----																	
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12- WELL #: 1										170480 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A							
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CUMMINS -12- WELL #: 11										RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A							
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
-----												
FIVESTONES ENERGY LLC 271567												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
CUMMINS, H.E. "K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
01	709 R	709	-0-	-0-	B	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-----	
02	648 R	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-	-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 #	671	-0-	-11	B	-11	671 2	N	-0-	-0-	-----	
04	660 #	612	-0-	-48	B	-59	612 2	N	-0-	-0-	-----	
05	682 #	605	-0-	-77	B	-136	605 2	N	-0-	-0-	-----	
06	660 #	581	-0-	-79	B	-215	581 2	N	-0-	-0-	-----	
-----												
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
01	189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-----	
02	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-----	
04	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-----	
05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-----	
06	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-----	
-----												
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
01	62 #	47	-0-	-15	B	-134	47 2	N	-0-	-0-	-----	
02	58 #	43	-0-	-15	B	-149	43 2	N	-0-	-0-	-----	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -77												
03	62 #	45	-0-	-17	B	-89	45 2	N	-0-	-0-	-----	
04	60 #	41	-0-	-19	B	-108	41 2	N	-0-	-0-	-----	
05	62 #	40	-0-	-22	B	-130	40 2	N	-0-	-0-	-----	
06	60 #	39	-0-	-21	B	-151	39 2	N	-0-	-0-	-----	



-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY										748744					
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
01		1457 #	1230	-0-	-227 B	-1810	1230 3			N	-0-			-0-	
02		1363 #	568	-0-	-795 B	-2605	568 3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -1417															
03		1395 #	1010	-0-	-385 B	-1573	1010 3			N	-0-			-0-	
04		1290 #	725	-0-	-565 B	-2138	725 3			N	-0-			-0-	
05		1302 #	410	-0-	-892 B	-3030	410 3			N	-0-			-0-	
06		1200 #	1640	-0-	440 B	-2590	1640 3			N	-0-			-0-	
-----															
UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
-----															
UNIVERSITY -20-										WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4			214	
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3			217	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3			220	
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1			221	
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3			224	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1			225	
-----															
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)										35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.										008716					
WEST GOLDSMITH UNIT										WELL #:	1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PETROPLEX ENERGY INC.										660886					
OHIO-SLATOR										WELL #:	1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS TXL "E"										WELL #:	1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4194 - 4338
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-	
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-	
03		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3			N	-0-			-0-	
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-			-0-	
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-	
*06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			-0-	

-----												
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED			49B	CNTY: ECTOR			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
TXL "J"				WELL #: 3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 - 16534				
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
-----												
SVEN PERMIAN, LLC				831420								
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765	PERF.17352 - 17372				
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	656	-0-	-417	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	733	-0-	-414	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	447	-0-	-693	-0-	447 2		N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3006	-0-	6	6	3006 2		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
DEWITT, BILL				WELL #: 1D	RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000 - 5322				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 128198	COMPL. DATE 08/24/1988	TOTAL DEPTH 22683	PERF.17959 - 22423				
01	5673 X	5264	-0-	-409	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
02	5307 X	4147	-0-	-1160	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4691	-0-	-703	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4262	-0-	-958	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4895	-0-	-205	-0-	4895 2		N	-0-			-0-
-----												
J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 147380	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 21654	PERF.17056 - 17280				
01	11036 X	10874	-0-	-162	-0-	10874 2		N	-0-			-0-
02	10324 X	9965	-0-	-359	-0-	9965 2		N	-0-			-0-
03	10943 X	10883	-0-	-60	-0-	10883 2		N	-0-			-0-
04	10530 X	9585	-0-	-945	-0-	9585 2		N	-0-			-0-
05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334 2		N	-0-			-0-
06	10530 X	10242	-0-	-288	-0-	10242 2		N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
02		4437 X	2516	-0-	-1921	-0-	2516	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	2539	-0-	-2051	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-		-0-
06		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		-0-
-----												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010												
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
06		1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
01		9858 X	9385	-0-	-473	-0-	9385	2	N	-0-		-0-
02		9338 X	7878	-0-	-1460	-0-	7878	2	N	-0-		-0-
03		9982 X	8313	-0-	-1669	-0-	8313	2	N	-0-		-0-
04		9660 X	7484	-0-	-2176	-0-	7484	2	N	-0-		-0-
05		9796 X	9651	-0-	-145	-0-	9651	2	N	-0-		-0-
06		9090 X	8833	-0-	-257	-0-	8833	2	N	-0-		-0-
-----												
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
01		23281 X	18429	-0-	-4852	-0-	18429	2	N	-0-		-0-
02		21779 X	16654	-0-	-5125	-0-	16654	2	N	-0-		-0-
03		22599 X	19487	-0-	-3112	-0-	19487	2	N	-0-		-0-
04		21510 X	17137	-0-	-4373	-0-	17137	2	N	-0-		-0-
05		22227 X	20176	-0-	-2051	-0-	20176	2	N	-0-		-0-
06		18870 X	17180	-0-	-1690	-0-	17180	2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
01		6045 X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2	N	-0-		-0-
02		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2	N	-0-		-0-
03		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2	N	-0-		-0-
04		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2	N	-0-		-0-
05		8091 X	6922	-0-	-1169	-0-	6922	2	N	-0-		-0-
06		7830 X	3533	-0-	-4297	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
-----												
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
03		1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	3	N	-0-		-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
01		11470 X	7876	-0-	-3594	-0-	7876	2	N	-0-		-0-
02		10730 X	4647	-0-	-6083	-0-	4647	2	N	-0-		-0-
03		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2	N	-0-		-0-
04		9690 X	9137	-0-	-553	-0-	9137	2	N	-0-		-0-
05		10013 X	9888	-0-	-125	-0-	9888	2	N	-0-		-0-
06		11100 X	9008	-0-	-2092	-0-	9008	2	N	-0-		-0-

-----														
GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2	N	-0-		-0-	
02		841 N	638	-0-	-203	-0-		638	2	N	-0-		-0-	
03		868 N	358	-0-	-510	-0-		358	2	N	-0-		-0-	
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2	N	-0-		-0-	
05		806 N	652	-0-	-154	-0-		652	2	N	-0-		-0-	
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2	N	-0-		-0-	
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710														
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2	N	-0-		-0-	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2	N	-0-		-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2	N	-0-		-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-		-0-	
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-		-0-	
-----														
EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
-----														
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845														
01		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-		12063	3	N	-0-		-0-	
02		11612 X	11612	-0-	-0-	-0-		11612	3	N	-0-		-0-	
03		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-		13204	3	N	-0-		-0-	
04		8280 X	2871	-0-	-5409	-0-		2871	3	N	-0-		-0-	
05		8556 X	1387	-0-	-7169	-0-		1387	3	N	-0-		-0-	
*06		8280 X	1051	-0-	-7229	-0-		1051	3	N	-0-		-0-	
-----														
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868														
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3	N	-0-		-0-	
02		87 N	65	-0-	-22	-0-		65	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3	N	-0-		-0-	
04		90 N	22	-0-	-68	-0-		22	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3	N	-0-		-0-	
*06		90 N	33	-0-	-57	-0-		33	3	N	-0-		-0-	
-----														
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396														
01		12679 X	10956	-0-	-1723	-0-		10956	3	N	-0-		-0-	
02		11832 X	9628	-0-	-2204	-0-		9628	3	N	-0-		-0-	
03		11501 X	8567	-0-	-2934	-0-		8567	3	N	-0-		-0-	
04		10650 X	705	-0-	-9945	-0-		705	3	N	-0-		-0-	
05		11005 X	1951	-0-	-9054	-0-		1951	3	N	-0-		-0-	
*06		10590 X	1436	-0-	-9154	-0-		1436	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY		CNTY: PECOS				
LHR GAS UNIT													
		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024													

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512			CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIXEL RESOURCES INC UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXXON FEE "L"													
		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730				
01	3100 N	3172	-0-	72	1151	3172	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2263	-0-	-637	514	2263	2		N	-0-			-0-
03	2833 N	2319	-0-	-514	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	11	-0-	-2500	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				2H			CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284				
01	12741 X	9058	-0-	-3683	-0-	9058	2		N	-0-			-0-
02	11919 X	-0-	-0-	-11919	-0-	-11919			N	-0-			-0-
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	-14105			N	-0-			-0-
04	13650 X	9	-0-	-13641	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	14105 X	24	-0-	-14081	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	8760 X	6	-0-	-8754	-0-	6	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC				101199									
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A				
01	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2		N	-0-			-0-
02	10324 X	9483	-0-	-841	-0-	9483	2		N	-0-			-0-
03	11036 X	5986	-0-	-5050	-0-	5986	2		N	-0-			-0-
04	10680 X	7019	-0-	-3661	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2		N	-0-			-0-
06	10680 X	6911	-0-	-3769	-0-	6911	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
02	986 N	882	-0-	-104	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-	
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-	
-----												
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825				
01	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	28150	2	N	-0-		-0-	
02	24853 X	24849	-0-	-4	-0-	24849	2	N	-0-		-0-	
03	26598 X	25356	-0-	-1242	-0-	25356	2	N	-0-		-0-	
04	25740 X	24960	-0-	-780	-0-	24960	2	N	-0-		-0-	
05	26598 X	13576	-0-	-13022	-0-	13576	2	N	-0-		-0-	
06	25740 X	18575	-0-	-7165	-0-	18575	2	N	-0-		-0-	
-----												
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A				
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-	
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A				
01	32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	32783	2	N	-0-		-0-	
02	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	2	N	-0-		-0-	
03	28551 X	24289	-0-	-4262	-0-	24289	2	N	-0-		-0-	
04	27630 X	25932	-0-	-1698	-0-	25932	2	N	-0-		-0-	
05	29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2	N	-0-		-0-	
06	27630 X	23662	-0-	-3968	-0-	23662	2	N	-0-		-0-	
-----												
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A				
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-	
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-		-0-	
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-		-0-	
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-		-0-	
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-		-0-	
06	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2	N	-0-		-0-	
-----												
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A				
01	13950 X	33	-0-	-13917	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
02	6699 X	4	-0-	-6695	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
03	248 X	1	-0-	-247	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
05	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752				
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	2	N	-0-		-0-	
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2	N	-0-		-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
06	870 N	90	-0-	-780	-0-	90	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
-----												
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
01	72147 X	72147	-0-	-0-	-0-	72147 2		N	-0-			-0-
02	61596 X	57920	-0-	-3676	-0-	57920 2		N	-0-			-0-
03	65844 X	41799	-0-	-24045	-0-	41799 2		N	-0-			-0-
04	63720 X	36288	-0-	-27432	-0-	36288 2		N	-0-			-0-
05	65844 X	51650	-0-	-14194	-0-	51650 2		N	-0-			-0-
06	63720 X	44033	-0-	-19687	-0-	44033 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
01	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050 2		N	-0-			-0-
02	15312 X	10546	-0-	-4766	-0-	10546 2		N	-0-			-0-
03	13919 X	5325	-0-	-8594	-0-	5325 2		N	-0-			-0-
04	15840 X	5586	-0-	-10254	-0-	5586 2		N	-0-			-0-
05	16368 X	10208	-0-	-6160	-0-	10208 2		N	-0-			-0-
06	15840 X	761	-0-	-15079	-0-	761 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
01	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	28586 2		N	-0-			-0-
02	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	25194 2		N	-0-			-0-
03	28055 X	22129	-0-	-5926	-0-	22129 2		N	-0-			-0-
04	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	27798 2		N	-0-			-0-
05	28582 X	14153	-0-	-14429	-0-	14153 2		N	-0-			-0-
06	27660 X	23845	-0-	-3815	-0-	23845 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199									
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	39421	2	N	-0-	-0-	
02	32595 X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2	N	-0-	-0-	
03	31632 X	31632	-0-	-0-	-0-	31632	2	N	-0-	-0-	
04	33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2	N	-0-	-0-	
05	29915 X	28870	-0-	-1045	-0-	28870	2	N	-0-	-0-	
06	28950 X	25795	-0-	-3155	-0-	25795	2	N	-0-	-0-	
-----											
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701			
01	24273 X	23757	-0-	-516	-0-	23757	2	N	-0-	-0-	
02	22707 X	21167	-0-	-1540	-0-	21167	2	N	-0-	-0-	
03	23777 X	18442	-0-	-5335	-0-	18442	2	N	-0-	-0-	
04	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24752	2	N	-0-	-0-	
05	23777 X	20035	-0-	-3742	-0-	20035	2	N	-0-	-0-	
06	22980 X	13971	-0-	-9009	-0-	13971	2	N	-0-	-0-	
-----											
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A			
01	22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	20340	2	N	-0-	-0-	
02	21373 X	19444	-0-	-1929	-0-	19444	2	N	-0-	-0-	
03	21700 X	16713	-0-	-4987	-0-	16713	2	N	-0-	-0-	
04	21000 X	19344	-0-	-1656	-0-	19344	2	N	-0-	-0-	
05	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2	N	-0-	-0-	
06	20100 X	18829	-0-	-1271	-0-	18829	2	N	-0-	-0-	
-----											
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
01	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4243	2	N	-0-	-0-	
02	4060 X	3967	-0-	-93	-0-	3967	2	N	-0-	-0-	
03	4309 X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2	N	-0-	-0-	
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2	N	-0-	-0-	
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	-0-	-0-	
06	4110 X	4081	-0-	-29	-0-	4081	2	N	-0-	-0-	
-----											
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A			
01	13609 X	12849	-0-	-760	-0-	12849	2	N	-0-	-0-	
02	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2	N	-0-	-0-	
03	13547 X	8230	-0-	-5317	-0-	8230	2	N	-0-	-0-	
04	13110 X	12086	-0-	-1024	-0-	12086	2	N	-0-	-0-	
05	13609 X	11384	-0-	-2225	-0-	11384	2	N	-0-	-0-	
06	13170 X	11437	-0-	-1733	-0-	11437	2	N	-0-	-0-	
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A			
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171	2	N	-0-	-0-	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
04	660 N	441	-0-	-219	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
-----											
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2	N	-0-	-0-	



GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199  
 FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	145 N	63	-0-	-82	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051  
 NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

01	5828 X	1626	-0-	-4202	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
02	5568 X	3282	-0-	-2286	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	2157	-0-	-3795	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			-0-
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

01	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909 2		N	-0-			-0-
02	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	25175 2		N	-0-			-0-
03	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	28120 2		N	-0-			-0-
04	26580 X	24513	-0-	-2067	-0-	24513 2		N	-0-			-0-
05	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	30766 2		N	-0-			-0-
06	26580 X	23499	-0-	-3081	-0-	23499 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

01	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757 2		N	-0-			-0-
02	21721 X	19444	-0-	-2277	-0-	19444 2		N	-0-			-0-
03	23219 X	22265	-0-	-954	-0-	22265 2		N	-0-			-0-
04	22470 X	19171	-0-	-3299	-0-	19171 2		N	-0-			-0-
05	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	26599 2		N	-0-			-0-
06	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	23384 2		N	-0-			-0-

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862								
NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22342	PERF.21140 - 22268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
02		957 N	763	-0-	-194	-0-	763	3		N	-0-		-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
-----													
MOORE, J. F. UNIT NO.1					WELL #:	2	RRCID ->	076125	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	21300	PERF. N/A
01		17825 X	17666	-0-	-159	-0-	17666	2		N	-0-		-0-
02		16675 X	16277	-0-	-398	-0-	16277	2		N	-0-		-0-
03		17763 X	17738	-0-	-25	-0-	17738	2		N	-0-		-0-
04		17190 X	15553	-0-	-1637	-0-	15553	2		N	-0-		-0-
05		17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2		N	-0-		-0-
06		17160 X	16853	-0-	-307	-0-	16853	2		N	-0-		-0-
-----													
PRICE, AUBREY					WELL #:	2	RRCID ->	109402	COMPL. DATE	02/26/1984	TOTAL DEPTH	21889	PERF.20930 - 21889
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PRICE ESTATE UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	160056	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	21230	PERF.19800 - 21230
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A
01		31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2		N	-0-		-0-
02		28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2		N	-0-		-0-
03		32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2		N	-0-		-0-
04		30240 X	28070	-0-	-2170	-0-	28070	2		N	-0-		-0-
05		35236 X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2		N	-0-		-0-
06		33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	33341	2		N	-0-		-0-
-----													
SOUTH GOMEZ UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A
01		40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797	2		N	-0-		-0-
02		35380 X	33151	-0-	-2229	-0-	33151	2		N	-0-		-0-
03		37820 X	18639	-0-	-19181	-0-	18639	2		N	-0-		-0-
04		36600 X	32830	-0-	-3770	-0-	32830	2		N	-0-		-0-
05		39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2		N	-0-		-0-
06		37115 X	37115	-0-	-0-	-0-	37115	2		N	-0-		-0-

-----															
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	38073	2			N	-0-			-0-
02		35326 X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2			N	-0-			-0-
03		39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	39179	2			N	-0-			-0-
04		33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	33550	2			N	-0-			-0-
05		34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-			-0-
06		37712 X	37712	-0-	-0-	-0-	37712	2			N	-0-			-0-
-----															
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	N/A			
01		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
02		1015 N	971	-0-	-44	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
04		1080 N	977	-0-	-103	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF.	N/A			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	24417	2			N	-0-			-0-
03		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-			-0-
04		50337 X	50337	-0-	-0-	-0-	50337	2			N	-0-			-0-
05		26102 X	1734	-0-	-24368	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
06		40290 X	38	-0-	-40252	-0-	38	2			N	-0-			-0-
-----															
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.	21230 - 22450			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-			-0-
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-			-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-			-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-			-0-
05		1767 X	911	-0-	-856	-0-	911 2	N	-0-			-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.21330 - 22650	
01		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2	N	-0-			-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4735	-0-	-39	-0-	4735 2	N	-0-			-0-
04		4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	1434	-0-	-3495	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A	
01		2077 X	2064	-0-	-13	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1715	-0-	-199	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
03		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
04		2010 N	542	-0-	-1468	-0-	542 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
*06		1770 N	952	-0-	-818	-0-	952 3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915	
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
02		2204 N	2163	-0-	-41	-0-	2163 3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2351 3	N	-0-			-0-
04		2310 N	791	-0-	-1519	-0-	791 3	N	-0-			-0-
05		2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
*06		2280 N	872	-0-	-1408	-0-	872 3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754	
01		14B2 EXT	596	-0-	596	1302	596 3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	533	-0-	533	1835	533 3	N	-0-			-0-
03		14B DENY	259	-0-	259	2094	259 3	N	-0-			-0-
04		2151 X	57	-0-	-2094	-0-	57 3	N	-0-			-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
*06		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440							
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512							
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.20784 - 22162
01	7409 X	4302	-0-	-3107	-0-	4302	3		N	-0-	-0-
02	7134 X	6305	-0-	-829	-0-	6305	3		N	-0-	-0-
03	7626 X	6683	-0-	-943	-0-	6683	3		N	-0-	-0-
04	7380 X	3900	-0-	-3480	-0-	3900	3		N	-0-	-0-
05	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	3		N	-0-	-0-
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3		N	-0-	-0-
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF. N/A
01	31806 X	25588	-0-	-6218	-0-	25588	3		N	-0-	-0-
02	29754 X	28402	-0-	-1352	-0-	28402	3		N	-0-	-0-
03	31806 X	30151	-0-	-1655	-0-	30151	3		N	-0-	-0-
04	30780 X	14668	-0-	-16112	-0-	14668	3		N	-0-	-0-
05	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3		N	-0-	-0-
06	35679 X	35679	-0-	-0-	-0-	35679	3		N	-0-	-0-
PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF. N/A
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3		N	-0-	-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-	-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-	-0-
04	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3		N	-0-	-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-	-0-
06	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3		N	-0-	-0-
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF. N/A
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-	-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993	3		N	-0-	-0-
03	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3		N	-0-	-0-
04	2160 N	1914	-0-	-246	-0-	1914	3		N	-0-	-0-
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3		N	-0-	-0-
06	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028	3		N	-0-	-0-
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF. N/A
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-	-0-
02	174 N	25	-0-	-149	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5797 X	4894	-0-	-903	-0-	4894	3		N	-0-		-0-
02	5713 X	5679	-0-	-34	-0-	5679	3		N	-0-		-0-
03	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	6047	3		N	-0-		-0-
04	5940 X	5247	-0-	-693	-0-	5247	3		N	-0-		-0-
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3		N	-0-		-0-
06	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5749	3		N	-0-		-0-
-----												
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
02	348 N	91	-0-	-257	-0-	91	3		N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-		-0-
-----												
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
-----												
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
01	44950 X	25435	-0-	-19515	-0-	25435	3		N	-0-		-0-
02	42050 X	33262	-0-	-8788	-0-	33262	3		N	-0-		-0-
03	43090 X	34635	-0-	-8455	-0-	34635	3		N	-0-		-0-
04	41700 X	26159	-0-	-15541	-0-	26159	3		N	-0-		-0-
05	41416 X	35238	-0-	-6178	-0-	35238	3		N	-0-		-0-
06	34410 X	34355	-0-	-55	-0-	34355	3		N	-0-		-0-
-----												
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	3		N	-0-		-0-
02	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	27030	3		N	-0-		-0-
03	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3		N	-0-		-0-
04	15810 X	15661	-0-	-149	-0-	15661	3		N	-0-		-0-
05	24757 X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3		N	-0-		-0-
06	25034 X	25034	-0-	-0-	-0-	25034	3		N	-0-		-0-
-----												
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	3		N	-0-		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3		N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512														
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					167
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	18					185
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	7 3	8 9			N	7					192
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7 3	13 9			N	12	173 1				31
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 3	10 9			N	9					40
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	10					50
-----																
SVEN PERMIAN, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A								
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2				N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2				N	-0-					-0-
06	450 N	250	-0-	-200	-0-	250 2				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING				882776									
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
02	261 N	139	-0-	-122	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF. N/A		
01	60502 X	60502	-0-	-0-	-0-	60502 2			N	-0-			-0-
02	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	40890 2			N	-0-			-0-
03	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	27760 2			N	-0-			-0-
04	26460 X	17203	-0-	-9257	-0-	17203 2			N	-0-			-0-
05	27342 X	31	-0-	-27311	-0-	31 2			N	-0-			-0-
06	26460 X	7	-0-	-26453	-0-	7 2			N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875	PERF. N/A		
01	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	108989 2			N	-0-			-0-
02	92213 X	92213	-0-	-0-	-0-	92213 2			N	-0-			-0-
03	93057 X	93057	-0-	-0-	-0-	93057 2			N	-0-			-0-
04	81390 X	77329	-0-	-4061	-0-	77329 2			N	-0-			-0-
05	84103 X	64	-0-	-84039	-0-	64 2			N	-0-			-0-
06	81390 X	11	-0-	-81379	-0-	11 2			N	-0-			-0-
-----													
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571	PERF. 19814 - 21308		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID ->	040125	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	21349	PERF. N/A		
01	30907 X	18727	-0-	-12180	-0-	18727 2			N	-0-			-0-
02	28913 X	25136	-0-	-3777	-0-	25136 2			N	-0-			-0-
03	35186 X	35186	-0-	-0-	-0-	35186 2			N	-0-			-0-
04	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	31516 2			N	-0-			-0-
05	29605 X	27	-0-	-29578	-0-	27 2			N	-0-			-0-
06	33510 X	9	-0-	-33501	-0-	9 2			N	-0-			-0-
-----													
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2	N	-0-			-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	29	-0-	-5396	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	2916	-0-	-2334	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	174 N	20	-0-	-154	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
01	3100 N	2419	-0-	-681	1573	2419	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2242	-0-	-658	915	2242	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2419	-0-	-681	234	2419	2	N	-0-			-0-
04	2537 N	2303	-0-	-234	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
01	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2	N	-0-			-0-
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2	N	-0-			-0-
03	20739 X	19898	-0-	-841	-0-	19898	2	N	-0-			-0-
04	20070 X	16821	-0-	-3249	-0-	16821	2	N	-0-			-0-
05	20739 X	8	-0-	-20731	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
01	107882 X	107882	-0-	-0-	-0-	107882	3	N	-0-			-0-
02	94922 X	94922	-0-	-0-	-0-	94922	3	N	-0-			-0-
03	96911 X	96911	-0-	-0-	-0-	96911	3	N	-0-			-0-
04	96270 X	75305	-0-	-20965	-0-	75305	3	N	-0-			-0-
05	99479 X	21	-0-	-99458	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	96270 X	7	-0-	-96263	-0-	7	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
-----										
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
-----										
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
01	21545 X	10612	-0-	-10933	-0-	10612 2	N	-0-		-0-
02	20155 X	17070	-0-	-3085	-0-	17070 2	N	-0-		-0-
03	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723 2	N	-0-		-0-
04	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18662 2	N	-0-		-0-
05	18259 X	73	-0-	-18186	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	20850 X	18	-0-	-20832	-0-	18 2	N	-0-		-0-
-----										
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
01	8339 X	2347	-0-	-5992	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
02	7801 X	2623	-0-	-5178	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-		-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3	N	-0-		-0-
05	5301 X	5008	-0-	-293	-0-	5008 3	N	-0-		-0-
06	6690 X	4704	-0-	-1986	-0-	4704 3	N	-0-		-0-
-----										
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		101199								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
01	4650 X	3655	-0-	-995	-0-	3655 2	N	-0-		-0-
02	3654 X	3247	-0-	-407	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723 2	N	-0-		-0-
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	2518 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199											
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19964 X	19429	-0-	-535	-0-	19429 2		N	-0-			-0-
02		18154 X	15913	-0-	-2241	-0-	15913 2		N	-0-			-0-
03		19096 X	13877	-0-	-5219	-0-	13877 2		N	-0-			-0-
04		18810 X	18225	-0-	-585	-0-	18225 2		N	-0-			-0-
05		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	26043 2		N	-0-			-0-
06		18810 X	13628	-0-	-5182	-0-	13628 2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954					
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2											
01		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275 2		N	-0-			-0-
02		13862 X	13549	-0-	-313	-0-	13549 2		N	-0-			-0-
03		18290 X	12393	-0-	-5897	-0-	12393 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	8154	-0-	-9546	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
05		18290 X	1291	-0-	-16999	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
06		15750 X	15	-0-	-15735	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250					
LHR GAS UNIT		WELL #: 1											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024													
-----													
GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367											
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		//CONT.// 100367		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			134
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-	97	1	37
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	Y	14			51
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	Y	21			72
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6			78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78
-----														
MAY, JOHN				WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			65
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2			Y	-0-	61	1	4
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14			18
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	Y	7			25
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
-----														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185		
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				147862										
01	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3612	2			Y	-0-			140
02	3567 X	2092	-0-	-1475	-0-	2073	2	19	9	Y	17	137	1	20
03	3813 X	139	-0-	-3674	-0-	139	2			Y	-0-			20
04	3690 X	3282	-0-	-408	-0-	3282	2			Y	-0-			20
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-			20
06	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	3162	2			Y	-0-			20
-----														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960		
MENDEL ESTATE 36				148113										
01	5673 X	4882	-0-	-791	-0-	4697	3	185	9	Y	168	188	1	326
02	5307 X	3137	-0-	-2170	-0-	2924	3	213	9	Y	194	188	1	332
03	5859 X	2	-0-	-5857	-0-	2	3			Y	-0-			332
04	5700 X	174	-0-	-5526	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			332
*05	5890 X	43	-0-	-5847	-0-	43	3			Y	-0-			332
06	4710 X	822	-0-	-3888	-0-	822	3			Y	-0-			332

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601		
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931		
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
*05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064		
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A		
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	147862	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561			
NEAL, J. O. 21														
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598			
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	1421 N	822	-0-	-599	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	148113	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022			
PECOS -J- FEE														
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			Y	-0-			1
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10	3			Y	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			Y	-0-			1
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			1
*05	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	3			Y	-0-			1
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			Y	-0-			1

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052			
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	51	-0-	-65 B	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
*05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	173
02		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 3		N	173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3		N	173
04		71 N	71	-0-	-0 B	-0-	71 3		N	173
*05		10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10 3		N	173
06		52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 3		N	173
-----										
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053		
01	20305	18934	-0-	-1371		20792	18934 3		N	-0-
02	18589	17999	-0-	-590		20202	17999 3		N	-0-
03	19871	19502	-0-	-369		19833	19502 3		N	-0-
04	19230	17945	-0-	-1285		18548	17945 3		N	-0-
05	19871	19019	-0-	-852		17696	19019 3		N	-0-
*06	19230	17633	-0-	-1597		16099	17633 3		N	-0-
-----										
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512								
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
01	152 N	152	-0-	-0-		-0-	152 3		N	-0-
02	145 N	105	-0-	-40		-0-	105 3		N	-0-
03	155 N	76	-0-	-79		-0-	76 3		N	-0-
04	150 N	63	-0-	-87		-0-	63 3		N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-		-0-	197 3		N	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 3		N	-0-
-----										
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
01	307 N	307	-0-	-0-		-0-	307 2		N	166
02	232 N	101	-0-	-131		-0-	101 2		N	166
03	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133 2		N	166
04	300 N	170	-0-	-130		-0-	101 2	69 9	N	229
05	111 N	111	-0-	-0-		-0-	111 2		N	229
06	298 N	298	-0-	-0-		-0-	298 2		N	229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	47	9	Y	43					98
02	1566	N	1242	-0-	-324	-0-	-0-	1221	2	21	9	Y	19	58	1			59
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	-0-	1174	2	43	9	Y	39	55	1			43
04	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	-0-	1274	2	40	9	Y	36	54	1			25
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	54	9	Y	49	53	1			21
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	-0-	633	2	20	9	Y	18					39

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	124	9	Y	113	29	1			218
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	47	9	Y	43	129	1			132
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	99	9	Y	90	123	1			99
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	119	9	Y	108	132	1			75
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	106	9	Y	96	130	1			41
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	96	9	Y	87					128

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		12192		148113					
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196 2		72
02		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192 2		72
03		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769 2		72
04		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 2		72
05		15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982 2		72
06		14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739 2		72
-----									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998 - 11262	
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1445 2	50 9 N	100
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332 2	39 9 N	135
03		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1178 2	43 9 N	174
04		1440 N	976	-0-	-464	-0-	951 2	25 9 N	42
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1582 2	52 9 N	89
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1335 2	45 9 N	130
-----									
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586 - 11664	
01		496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		19
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		19
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		19
04		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		19
05		403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		19
06		420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		19
-----									
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936					
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790 - 16013	
01		11041	10899	-0-	-142	-0-	10899 3		-0-
02		9943 R	9943	-0-	-0-	-0-	9943 3		-0-
03		10757	10608	-0-	-149	-0-	10608 3		-0-
04		10410	9044	-0-	-1366	-0-	9044 3		-0-
05		10757	14	-0-	-10743	-0-	14 3		-0-
06		10410	2	-0-	-10408	-0-	2 3		-0-
-----									
GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852					
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
-----									
OXY USA INC.				630591					
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 16674	PERF.14601 - 14756	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

-----																
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)			36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC			028618													
MALLARD SWD			WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907													
KNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303		- 16518			
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	4			N	-0-					-0-
02	4727 X	2036	-0-	-2691	-0-	2036	4			N	-0-					-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4890 X	1989	-0-	-2901	-0-	1989	4			N	-0-					-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340 X	1940	-0-	-400	-0-	1940	4			N	-0-					-0-
-----																
KNIGHT, CORNELL -D-			WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120		- 8190	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE			WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730		PERF.16647		- 16677			
01	2635 X	138	-0-	-2497	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL KNIGHT			WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460		PERF.16138		- 16387			
01	14384 X	10345	-0-	-4039	-0-	169	1	10176	4	N	-0-					-0-
02	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	225	1	20650	4	N	-0-					-0-
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
05	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
06	21600 X	-0-	-0-	-21600	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC			665593													
CLARK SWD			WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067		PERF. 4000		- 8500			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		882776							
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-
02	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3	N	-0-	-0-
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655 3	N	-0-	-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-

HEI (WOLFCAMP)		37612 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255							
FOWLER -12-		WELL #: 2		RRCID -> 295411		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58 3	N	-0-	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-	-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
RAYDEN		695567							
MARSTON		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-	48
02	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3	N	-0-	48
03	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-	48
04	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3	N	-0-	48
05	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3	N	-0-	48
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-	48

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4867 #	4811	-0-	-56	-0-	4811 3	N	-0-	-0-
02	4553 #	3932	-0-	-621	-0-	3932 3	N	-0-	-0-
03	4867 #	4337	-0-	-530	-0-	4337 3	N	-0-	-0-
04	4530 #	4074	-0-	-456	-0-	4074 3	N	-0-	-0-
05	4989 R	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3	N	-0-	-0-
06	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	186	-0-	-62	-0-	186 3	Y	-0-	-0-
02	232 #	160	-0-	-72	-0-	160 3	Y	-0-	-0-
03	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 2	Y	-0-	-0-
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2	Y	-0-	-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214 3	Y	-0-	-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
02		406 #	396	-0-	-10	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
03		434 #	372	-0-	-62	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	428	-0-	-22	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
05		465 #	446	-0-	-19	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
06		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
01		341 #	279	-0-	-62	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
02		319 #	255	-0-	-64	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
03		341 #	245	-0-	-96	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
04		330 #	327	-0-	-3	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
05		341 #	287	-0-	-54	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406
01		310 #	217	-0-	-93	-0-	217 3		Y	-0-		243
02		290 #	192	-0-	-98	-0-	192 3		Y	-0-		243
03		279 #	151	-0-	-128	-0-	151 3		Y	-0-		243
04		240 #	208	-0-	-32	-0-	208 3		Y	-0-		243
05		248 #	191	-0-	-57	-0-	191 3		Y	-0-		243
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		243
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 - 8368
01		155 #	93	-0-	-62	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
02		145 #	96	-0-	-49	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
03		124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD	
TWO P PARTNERS, LLC				875088				
ESTES, W. A.				WELL #: 61	RRCID -> 033358	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH 7870	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			-0-
*08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		-0-
*12	7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	7784 2		-0-
*01	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		-0-
*02	7077 R	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2		-0-
*03	7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	7555 2		-0-
*04	7143 R	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2		-0-
*05	7209 R	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2		-0-
06	6834 R	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2		-0-
-----								
ESTES, W. A.				WELL #: 67	RRCID -> 046609	COMPL. DATE 08/09/1963	TOTAL DEPTH 8292	PERF. N/A
*07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	8
*08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	8
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	8
*10	T. A.	89	-0-	89	89	89 2	Y	8
*11	T. A.	35	-0-	35	124	35 2	Y	8
*12	T. A.	90	-0-	90	214	90 2	Y	8
*01	T. A.	73	-0-	73	287	73 2	Y	8
*02	T. A.	40	-0-	40	327	40 2	Y	8
*03	T. A.	84	-0-	84	411	84 2	Y	8
*04	470 R	59	-0-	-411	-0-	59 2	Y	8
*05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	8
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	8
-----								
ESTES, W. A.				WELL #: 81	RRCID -> 051557	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH 8096	PERF. N/A
*07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-
*08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-
*09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-
*10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-
*11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-
*04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-
*05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-
06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11 2	N	-0-
-----								
ESTES, W. A.				WELL #: 58	RRCID -> 052757	COMPL. DATE 04/13/1962	TOTAL DEPTH 8426	PERF. N/A
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088  
 ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07		1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
*08		1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
*09		1320 #	1084	-0-	-236	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
*10		1333 #	1119	-0-	-214	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
*11		1170 #	1121	-0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
*12		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
*01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
*02		1073 #	1051	-0-	-22	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
*03		1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
*04		1110 #	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
*05		1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
06		1080 #	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

*07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		78
*08		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-		78
*09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		78
*10		T. A.	89	-0-	89	89	89 2		Y	-0-		78
*11		T. A.	35	-0-	35	124	35 2		Y	-0-		78
*12		T. A.	90	-0-	90	214	90 2		Y	-0-		78
*01		T. A.	73	-0-	73	287	73 2		Y	-0-		78
*02		T. A.	38	-0-	38	325	38 2		Y	-0-		78
*03		T. A.	80	-0-	80	405	80 2		Y	-0-		78
*04		461 R	56	-0-	-405	-0-	56 2		Y	-0-		78
*05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		78
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

*07		2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
*08		2108 #	1935	-0-	-173	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
*09		2040 #	2031	-0-	-9	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
*10		2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
*11		2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
*12		2108 #	2015	-0-	-93	-0-	2015 2		N	-0-		-0-
*01		2108 #	1962	-0-	-146	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
*02		1972 #	1858	-0-	-114	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
*03		2108 #	1999	-0-	-109	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
*04		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
*05		2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
06		1920 #	1904	-0-	-16	-0-	1904 2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

*07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*08		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
*04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
*05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	- 4665			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING	
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
SHAMMO C24-4				WELL #: 1	RRCID -> 234717	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14958	- 16187			
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	6 1	492 2	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6 1	492 2	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7 1	520 2	N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9 1	494 2	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12 1	525 2	N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16 1	521 2	N	-0-			-0-
-----												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
HALEY, J. E. '18'				WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	- 17639			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
GILLS 13				WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	- 14628			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O. P ANDERSON 25				WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	- 17823			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
BLACKTIP STATE				WELL #: 1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154	- 17584			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

-----																						
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																						
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
-----																						
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																						
01		31	X	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-						-0-
02		21	X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-						-0-
03		31	X	7	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
04		30	X	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-
05		31	X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		30	X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																						
01		1054	X	742	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	742	2				N	-0-						-0-
02		783	N	723	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	723	2				N	-0-						-0-
03		775	N	763	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	763	2				N	-0-						-0-
04		914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2				N	-0-						-0-
05		1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-						-0-
06		1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-						-0-
-----																						
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2				N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		1209	N	13	-0-	-0-	-1196	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-
06		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-						-0-
-----																						
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																						
01		527	N	390	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	390	2				N	-0-						-0-
02		1421	N	155	-0-	-0-	-1266	-0-	-0-	155	2				N	-0-						-0-
03		403	N	28	-0-	-0-	-375	-0-	-0-	28	2				N	-0-						-0-
04		390	N	4	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
05		228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-						-0-
06		2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2				N	-0-						-0-
-----																						
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
-----																						
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																						
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28



-----																
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//			38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-6			WELL #: 1		RRCID -> 214116		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
-----																
GILLS 7			WELL #: 1		RRCID -> 214540		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557							
01	36983 X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					143
02	48343 X	-0-	-0-	-48343	-0-					N	-0-					143
03	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-					143
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					143
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					143
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
-----																
LUDEMAN 22			WELL #: 1		RRCID -> 215284		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204							
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2715 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3104	-0-	-0-	4	3104	2	4		N	-0-					-0-
06	3000 N	3280	-0-	-0-	280	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
-----																
BLACKTIP STATE 42			WELL #: 1		RRCID -> 215313		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
-----																
UNIVERSITY 20-31			WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
-----																
UNIVERSITY 20-6			WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713							
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					47
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-					47
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-					47
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					47
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					47
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					47

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
-----												
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
-----												
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
-----												
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
-----												
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
-----												
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
-----												
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
01		7750	X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2			102
02		7192	X	6863	-0-	-329	-0-	6863	2			102
03		7502	X	7280	-0-	-222	-0-	7280	2			102
04		7110	X	7004	-0-	-106	-0-	7003	2	1	9	103
05		7347	X	7303	-0-	-44	-0-	7303	2			103
06		7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			103

-----													
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
													BALANCE
-----													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
-----													
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
-----													
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
-----													
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
01	3627	X		-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-				92
02	3393	X		-0-	-0-	-3393	-0-	-0-	-0-				92
03	3627	X		-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-				92
04	4729	X		4729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2		92
05	7234	X		7234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7234	2		92
06	6474	X		6474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6474	2		92
-----													
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8
-----													
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
01	526	N		526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		72
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	270	N		-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-				72
05	9	N		9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		72
06	92	N		92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		72

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
-----														
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----														
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			227
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			227
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			227
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-			227
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			227
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-			227
-----														
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			7
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			7
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			7
04	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-			7
05	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-			7
06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-			7
-----														
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
-----														
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
01	1829 N	115	-0-	-1714	-0-	115	2			N	-0-			91
02	1566 N	814	-0-	-752	-0-	814	2			N	-0-			91
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			91
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			91
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			91
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-			91
-----														
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
01	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	52	2			N	-0-			32
02	1334 X	558	-0-	-776	-0-	558	2			N	-0-			32
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-			32
04	3000 N	10508	-0-	7508	7508	10505	2	3	9	N	3	3 8		32
05	3100 N	10106	-0-	7006	14514	10106	2			N	-0-			32
06	22476 X	7962	-0-	-14514	-0-	7958	2	4	9	N	4	4 8		32

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
-----												
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
-----												
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				1	12
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----												
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		31	N	-0-	-0-	-0-	-31					7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
-----												
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
01		4402	X	204	-0-	-4198	-0-	204	2			88
02		4118	X		-0-	-4118	-0-					88
03		465	X		-0-	-465	-0-					88
04		270	X		-0-	-270	-0-					88
05		279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			88
06		210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			88
-----												
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 17848	PERF.15426 - 17140						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH 17680	PERF.15212 - 17170						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
-----																	
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH 17825	PERF.16342 - 16356						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
-----																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH 17750	PERF.15905 - 17450						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
-----																	
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH 17700	PERF.14497 - 16315						
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-						187
02	3741	X	824	-0-	-2917	-0-	824	2		N	-0-						187
03	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3350	2		N	-0-						187
04	3720	X	1153	-0-	-2567	-0-	1153	2		N	-0-						187
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	1 9	N	1	8					187
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4142	2	14 9	N	13	1 8					199
-----																	
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007										TOTAL DEPTH 17850	PERF.14950 - 16989						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
-----																	
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH 17596	PERF.15944 - 15988						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					4
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	-1					5
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
05		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					5
06		240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					5
-----																	
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	
01		30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	30141	2			N	-0-					215
02		28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	28433	2			N	-0-					215
03		30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	30076	2			N	-0-					215
04		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-					215
05		29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29673	2			N	-0-					215
06		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	28678	2			N	-0-					215
-----																	
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
01		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					86
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	-0-					86
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					86
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					86
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																	
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-					60
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		210 N	63	-0-	-147	-0-		63	2		N	-0-					60
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					60
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-					60
-----																	
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		2848	2		N	-0-					116
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116



-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
-----														
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
-----														
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
-----														
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886														
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 8	184
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		199
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
06		7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		199
-----														
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
-----														
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
-----														
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A														
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WES WATER HOLDINGS LLC 101366												
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLON PERMIAN II, LLC 101442												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
01	9765 X	8130	-0-	-1635	-0-	1566	2	6564	3	N	-0-	-0-
02	9135 X	8279	-0-	-856	-0-	1289	2	6990	3	N	-0-	-0-
03	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1027	2	8587	3	N	-0-	-0-
04	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	2512	2	5567	3	N	-0-	-0-
05	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	1918	2	7433	3	N	-0-	-0-
06	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	3549	2	4851	3	N	-0-	-0-
-----												
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	2	509	3	N	-0-	5
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		5
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		5
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	119	2	263	3	N	-0-	5
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	2	88	3	N	-0-	5
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	36	2	49	3	N	-0-	5
-----												
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC 166150  
 MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24

-----										
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232										
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857										
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
-----										
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FED OPERATING LLC 264211										
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC 646827															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
-----															
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
04		1800 N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
05		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-

-----																
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING		
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		12524 X	11946	-0-	-578	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
02		11716 X	9138	-0-	-2578	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
03		12524 X	9323	-0-	-3201	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
04		11850 X	10228	-0-	-1622	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
05		11935 X	10774	-0-	-1161	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
06		11550 X	9984	-0-	-1566	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																	
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//			38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC			//CONT.// 646827									
BOYD 75-8			WELL #: 1	RRCID -> 256245	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 17295	PERF.14670	- 16760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
-----												
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 256384	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 16846	PERF.15190	- 16211				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623									
HILL, A. G - HALEY			WELL #: 1A	RRCID -> 106268	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 22750	PERF.15346	- 16234				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
QUINN, B. E.			WELL #: 3	RRCID -> 114523	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 17700	PERF.15013	- 15048				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
HALEY "36"			WELL #: 2	RRCID -> 122523	COMPL. DATE 10/09/1986	TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935	- 15949				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----												
MITCHELL 45			WELL #: 1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624	- 17399				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																	
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599	- 17709					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																	
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657	- 17417					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289	- 15977					
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503	- 17660					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969	- 17676					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PECOS							
SVEN PERMIAN, LLC 831420																	
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 18450	PERF.18122	- 18212					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HALLEY		38255 001			ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503										
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2			RRCID -> 174623	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2532	- 2904			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1			RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HALLEY (DEVONIAN)		38255 174			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11			RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	- 9739			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U			RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	- 9828			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590	- 9797			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RING ENERGY, INC.		712382			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T			RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M.		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 -		9778	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		733287		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 -		9786			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 -		9856	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT		945936		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

HALLEY (MCKEE)		945936		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF. 11342 -		11352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				103

-----

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-				154
02	87 X	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-				154
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				154
04	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-				154
05	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-				154
06	90 X	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-				154

-----

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-				119
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				119
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				119
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				119
05	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	140	3			N	-0-				119
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				119

-----

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-				-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				-0-
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	3			N	-0-				-0-
04	870 N	393	-0-	-477	-0-	393	3			N	-0-				-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				-0-

-----

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776									
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384	-	5944			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES -AU-				WELL #: 1	RRCID -> 038672	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472	PERF. N/A					
01	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	2976	-0-	-388	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
04	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
05	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3		N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
-----													
KINCAID A				WELL #: 1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A					
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
04	1710 X	1362	-0-	-348	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
REGAN				WELL #: 1	RRCID -> 039653	COMPL. DATE 05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A					
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3		N	-0-			-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3		N	-0-			-0-
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		N	-0-			-0-
06	5340 X	4825	-0-	-515	-0-	4825	3		N	-0-			-0-
-----													
HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES "AU" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5210	-	5252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
-----													
VAQUERO OPERATING				882776									
ONEY BROS.				WELL #: 1	RRCID -> 084584	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 5150	-	5176			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24





HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2024							
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2024							
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11810 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2024							
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024							
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11920 - 12083
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2024							
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2024						
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

-----  
 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			02/02/2024											

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958  
 -----

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			04/09/2024											

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

*07	51017	X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2			N	-0-					-0-
*08	66402	X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2			N	-0-					-0-
*09	67350	X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
10	69595	X	21795	-0-	-47800	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
11	67350	X	9193	-0-	-58157	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	924	-0-	-50598	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	-0-	-0-	-51522	-0-					N	-0-					-0-
02	39962	X	-0-	-0-	-39962	-0-					N	-0-					-0-
03	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	23597	2			N	-0-					-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938  
 -----

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810  
 -----

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868  
 -----

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952  
 -----

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	37	26 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	48	11 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14 2	Y	-0-		-0-
06	73 N	11	-0-	-62	-0-	11 2	Y	-0-		-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	15 1	122 2	N	-0-	-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	18 1	147 2	N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38 1	315 2	N	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	11 1	80 2	N	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	66 1	551 2	N	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66 1	552 2	N	-0-	-0-

-----												
HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708												
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296												
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
02	0 W	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-	-0-
03	0 W	44	-0-	44	64	5	1	39	2	N	-0-	-0-
04	0 W	11	-0-	11	75	1	1	10	2	N	-0-	-0-
05	0 W	77	-0-	77	152	8	1	69	2	N	-0-	-0-
06	0 W	77	-0-	77	229	8	1	69	2	N	-0-	-0-
-----												
HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
GENESIS EXPLORATION LLC 300193												
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ACOMA OPERATING, LLC 003606												
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773												
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	86
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-	86
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-	86
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	86
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-	86
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	86
-----												
BRP ENERGY, LLC 041519												
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676												
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	89
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205	2			N	-0-	89
03	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-	89
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	89
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	89
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	89
-----												
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745												
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-	25
02	2900 N	3030	-0-	130	130	2859	2	171	9	N	155	25
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-	25
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-	25
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	25
06	2460 X	1671	-0-	-789	-0-	1671	2			N	-0-	25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 -	4832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-		5
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	1		6
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-		6
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1		7
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	1		8
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	9	69	2	N	-0-		8

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #:		8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2956 -	3108
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397				CNTY: WINKLER					
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804 -	2851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:		7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2479 -	2630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 -	2360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441 - 2571	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
B & B ENERGY				039763								
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327 - 2377	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.15401 - 16825	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642 - 2714	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 6206 - 6246	
01	868 X	415	-0-	-453	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	487	-0-	-353	-0-	487	3	N	-0-		-0-	

-----														
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
CHALK ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	-	7716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			Y	-0-			69
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5 2			Y	-0-			69
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-			69
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2			Y	-0-			69
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 2			Y	-0-			69
06		8 #	3	-0-	-5	-0-	3 2			Y	-0-			69
-----														
CHALK SEC. 95				WELL #: 2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7364	-	7398				
01		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			Y	-0-			320
02		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1280 2	31 9		Y	28			348
03		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1288 2	26 9		Y	24	168 1		204
04		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1288 2	42 9		Y	38			242
05		1302 #	684	-0-	-618	-0-	684 2			Y	-0-			242
06		1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1436 2	40 9		Y	36			278
-----														
CHALK, SLOAN				WELL #: 23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7336	-	7346				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HYMAN, SARAH				WELL #: 54	RRCID -> 287823	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7464	-	7494				
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4			N	-0-			-0-
02		29 #	2	-0-	-27	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 4			N	-0-			-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 4			N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 4			N	-0-			-0-
-----														
HYMAN, SARAH				WELL #: 55	RRCID -> 288047	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7430	-	7453				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KELLY-ROBERTS				WELL #: 24	RRCID -> 289645	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7430	-	7488				
01		372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2			Y	-0-			-0-
02		377 #	140	-0-	-237	-0-	140 2			Y	-0-			-0-
03		186 #	122	-0-	-64	-0-	122 2			Y	-0-			-0-
04		180 #	47	-0-	-133	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
05		186 #	70	-0-	-116	-0-	70 2			Y	-0-			-0-
06		180 #	91	-0-	-89	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
-----														
KELLY-ROBERTS				WELL #: 25	RRCID -> 290300	COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7510	-	7520				
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
02		145 #	140	-0-	-5	-0-	140 2			Y	-0-			-0-
03		155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2			Y	-0-			-0-
04		150 #	47	-0-	-103	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
05		155 #	70	-0-	-85	-0-	70 2			Y	-0-			-0-
06		150 #	91	-0-	-59	-0-	91 2			Y	-0-			-0-



HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					1
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05		310 #	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
-----																	
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532																	
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441																	
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
-----																	
EXTEX OPERATING COMPANY 257062																	
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125																	
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A																	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17081 X	15456	-0-	-1625	-0-	15456	3		N	-0-		-0-
02	19575 X	13810	-0-	-5765	-0-	13810	3		N	-0-		-0-
03	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	3		N	-0-		-0-
04	20250 X	19394	-0-	-856	-0-	19394	3		N	-0-		-0-
05	20925 X	16099	-0-	-4826	-0-	16099	3		N	-0-		-0-
06	20250 X	1966	-0-	-18284	-0-	1966	3		N	-0-		-0-
-----												
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543	
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-		-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-		-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-		-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3		N	-0-		-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		N	-0-		-0-
06	1500 X	588	-0-	-912	-0-	588	3		N	-0-		-0-
-----												
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-		-0-
-----												
HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617								
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 - 7692	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32 9	N	29		59
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37 9	N	34	72 1	21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		21
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	185	2	79 9	N	72	53 1	40
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	290	2	39 9	N	35	55 1	20
-----												
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
NEW ATLANTIS II, LLC				606027								
RIVER		WELL #:		1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 - 5199	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	-0-	25	1	2916	3	Y	36					342
02	2987 N	2799	-0-	-188 B	-0-	-0-	40	9	25	1	Y	24					366
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3007 N	2973	-0-	-34 B	-0-	-0-	25	1	2948	3	Y	-0-					366
04	2880 N	1842	-0-	-1038 B	-0-	-0-	25	1	1817	3	Y	-0-					366
05	3007 N	31	-0-	-2976 B	-0-	-0-	25	1	6	9	Y	5					371
06	2880 N	388	-0-	-2492 B	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					371

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	261 N	202	-0-	-59 B	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	0			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	434 N	1	-0-	-433 B	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
MCELROY RANCH CO. -G-				WELL #:	22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		T. A.	3588	-0-	3588	16483	3534 2	54 9	Y		49	69 1		49
02		T. A.	5889	-0-	5889	22372	5787 2	102 9	Y		93	59 1		83
03		T. A.	5325	-0-	5325	27697	5182 2	143 9	Y		130	142 1		71
04		7500	5111	-0-	-2389	25308	5005 2	106 9	Y		96	53 1		114
05		7750	5435	-0-	-2315	22993	174 1	5162 2	Y		90	115 1		89
06		5430	5197	-0-	-233	22760	275 1	4842 2	Y		73	52 1		110
							80 9							
-----														
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WILSON 15				WELL #:	4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 - 11505	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OAK 15				WELL #:	5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257 - 11530	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J N T (PENN)				45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
THIGPIN OPERATING, LLC				101150										
THIGPIN D				WELL #:	102	RRCID ->	211673	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 - 6745	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JAILHOUSE (FUSSELMAN)				45484 200		ASSOCIATED		49B			CNTY: GLASSCOCK			
APACHE CORPORATION				027200										
ED BOOKS 1				WELL #:	7	RRCID ->	293185	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10348 - 10360	
01		646 R	646	-0-	-0-	-0-	65 1	580 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) //CONT.// 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 ENERGY ONRAMP LLC 100372  
 JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	9 R		9	-0-	-0-	9	2	N	-0-			31
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			31

WESTOIL LLC 102028  
 JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

*07	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-			-0-
*09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
*10	403 #	7	-0-	-396	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
*03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.		666430							
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5692	3156	-0-	-2536	-0-	2658 3	498 9	Y	21
02	5170	2875	-0-	-2295	-0-	2440 3	435 9	Y	55
03	5210	2915	-0-	-2295	-0-	2435 3	480 9	Y	23
04	5246	2923	-0-	-2323	-0-	2406 3	517 9	Y	31
05	5626	3123	-0-	-2503	-0-	2552 3	571 9	Y	30
*06	6480	3540	-0-	-2940	-0-	2972 3	568 9	Y	28

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RMB OPERATING LLC		714207							
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580	
01	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	1278 2	142 9	Y	98
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1570 2	138 9	Y	104
03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	3095	1279 2	108 9	Y	76
04	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4490	1349 2	46 9	Y	34
05	DLQ G-10	1479	-0-	1479	5969	1358 2	121 9	Y	102
06	3000 N	960	-0-	-2040	3929	890 2	70 9	Y	86

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.		666430							
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424	
01	3100 N	3272	-0-	172	356	2711 3	561 9	Y	22
02	3484	3128	-0-	-356	-0-	2640 3	488 9	Y	60
03	3204	3204	-0-	-0-	-0-	2665 3	539 9	Y	24
04	3364	3364	-0-	-0-	-0-	2783 3	581 9	Y	33
05	3698	3698	-0-	-0-	-0-	3057 3	641 9	Y	31
06	3450	3450	-0-	-0-	-0-	2811 3	639 9	Y	30

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998	
01	868 N	648	-0-	-220	-0-	606 2	42 9	Y	25
02	DLQ G-10	784	-0-	784	784	744 2	40 9	Y	26
03	DLQ G-10	637	-0-	637	1421	606 2	31 9	Y	17
04	DLQ G-10	658	-0-	658	2079	639 2	19 9	Y	10
05	DLQ G-10	678	-0-	678	2757	643 2	35 9	Y	30
06	3000 N	443	-0-	-2557	200	422 2	21 9	Y	26

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.		666430							
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.		666430								
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	-	5362		
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
JOHO (STRAWN)		47066 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PECOS	
LGL ENERGY, INC.		500224								
ALEXANDER		WELL #: 1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 20936	PERF.15380	-	15500		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: REEVES	
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ARMSTRONG		WELL #: 1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-	3319		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397								
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-	3412		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING	
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R	RRCID -> 196854	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 21024	PERF.16610	-	16638		
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
05	310 N	105	-0-	-205	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06	330 N	22	-0-	-308	-0-	22 3	N	-0-		-0-
COG OPERATING LLC		166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794	-	15810		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397						TOTAL DEPTH 3050							
HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		PERF. 2437 - 2523							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290							
								PERF. 2577 - 2842							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LDF ENERGY, LLC		491588						TOTAL DEPTH 3298							
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		PERF. 2670 - 2768							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WESTBROOK		WELL #: 8		RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327							
								PERF. 2447 - 2713							
01	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-				-0-
02	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
03	403 #	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-				-0-
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	3			N	-0-				-0-
05	651 #	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-				-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-
COLBY		WELL #: 2		RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068							
								PERF. 2392 - 3183							
01	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-				-0-
02	580 #	5	-0-	-575	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-				-0-
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-				-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-



KERMIT (LDF ENERGY, LLC COLBY) //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 //CONT.// 491588  
 WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	506	-0-	-114	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	580 #	5	-0-	-575	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361 3		N	-0-			-0-
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC (LOVETT, J. C.) 598288  
 WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. (DAUGHERTY "B") 895060  
 WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	116 #	88	-0-	-28	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	90 #	8	-0-	-82	-0-	8 2		N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) (APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 027200  
 WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC (BAIRD, W.E.) 054430  
 WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

01	22847 #	16866	-0-	-5981	-0-	16767 3	99 9	Y	90	95 1		24
02	21373 #	19046	-0-	-2327	-0-	18987 3	59 9	Y	54	59 1		19
03	23064 #	20733	-0-	-2331	-0-	20663 3	70 9	Y	64	69 1		14
04	22320 #	18220	-0-	-4100	-0-	18139 3	81 9	Y	74	75 1		13
05	28466 R	28466	-0-	-0-	-0-	28403 3	63 9	Y	57	54 1		16
06	20070 #	16357	-0-	-3713	-0-	16300 3	57 9	Y	52	52 1		16

-----												
KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT
-----												
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410												
01	18631	#	13825	-0-	-4806	-0-	13745	3	80	9	N	22
02	17429	#	15841	-0-	-1588	-0-	15811	3	30	9	N	11
03	18104	#	16980	-0-	-1124	-0-	16946	3	34	9	N	8
04	17520	#	14042	-0-	-3478	-0-	14012	3	30	9	N	8
05	22119	R	22119	-0-	-0-	-0-	22087	3	32	9	N	10
06	16440	#	12705	-0-	-3735	-0-	12676	3	29	9	N	10
-----												
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475												
01	4092	#	3043	-0-	-1049	-0-	3043	3			N	-0-
02	3828	#	3494	-0-	-334	-0-	3494	3			N	-0-
03	4092	#	3757	-0-	-335	-0-	3757	3			N	-0-
04	3810	#	2930	-0-	-880	-0-	2930	3			N	-0-
05	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-
06	3630	#	2668	-0-	-962	-0-	2668	3			N	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512												
01	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-	3249	3	4	9	Y	10
02	2900	#	2262	-0-	-638	-0-	2262	3			Y	10
03	3100	#	1869	-0-	-1231	-0-	1869	3			Y	10
04	3150	#	1366	-0-	-1784	-0-	1366	3			Y	10
05	3255	#	1481	-0-	-1774	-0-	1479	3	2	9	Y	12
06	3150	#	1519	-0-	-1631	-0-	1518	3	1	9	Y	4
-----												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
01	2387	#	1511	-0-	-876	-0-	1471	3	40	9	Y	71
02	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	71
03	2790	#	2564	-0-	-226	-0-	2564	3			Y	71
04	2700	#	1621	-0-	-1079	-0-	1610	3	11	9	Y	81
05	2790	#	1755	-0-	-1035	-0-	1742	3	13	9	Y	93
06	2700	#	2133	-0-	-567	-0-	2122	3	11	9	Y	30
-----												
KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		108
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W. E.				WELL #:	1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LOVETT, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BAIRD, W. E.				WELL #:	1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-		-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-				Y	-0-		-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2024													

KERMIT (MCKEE)										CPTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
STATE WALTON //CONT.// 054430												
WELL #: 1 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON										WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480		
01	7285 X	6646	-0-	-639	-0-	6362	3	284	9	Y	258	784
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9140	3	68	9	Y	62	846
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10170	3	89	9	Y	81	927
04	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11528	3	550	9	Y	500	1244
05	T. A.	11669	-0-	11669	11669	11528	3	141	9	Y	128	1372
06	T. A.	8126	-0-	8126	19795	7985	3	141	9	Y	128	1500
-----												
BAIRD, W. E.										WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BAIRD, W. E.										WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.										220865		
COCHISE										WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959		
STATE-WALTON "E"										WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
STATE-WALTON "E"												WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-					
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-					
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-					
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-					
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-					
06	540 N	40	-0-	-500	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-					
STATE-WALTON "E"												WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982
01	589 N	245	-0-	-344	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-					
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-					
03	1054 N	815	-0-	-239	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-					
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-					
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-					
06	780 N	59	-0-	-721	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-					
STATE-WALTON "E"												WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974
01	775 N	327	-0-	-448	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-					
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-					
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-					
04	330 N	100	-0-	-230	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-					
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-					
06	1050 N	79	-0-	-971	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-					
STATE WALTON -E-												WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050
01	620 N	266	-0-	-354	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-					
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-					
03	1147 N	883	-0-	-264	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-					
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-					
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-					
06	840 N	64	-0-	-776	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-					
Q NATURAL RESOURCES, LLC												WELL #:	684427	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124
CAMPBELL TR. 4												WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427									
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	302 N	-0-	-0-	-302	-0-	-0-			Y	1			17
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180		
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			Y	5			6
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248		
11	277 N	-0-	-0-	-277	-0-	-0-			Y	3			19
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
-----													
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242		
11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			Y	2			3
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724		
11	73 N	-0-	-0-	-73	-0-	-0-			Y	1			3
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

KERMIT (YATES)  
WALSH & WATTS, INC.  
DAUGHERTY, -B-

49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
895060  
WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)  
A&M OIL & GAS LLC  
WALTON -A-

49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
000696  
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A

WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC  
CLAPP, RAY, -A-

028617  
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC  
MCCABE, F. P.

072503  
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P.

WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
-----											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2024							
-----											
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626 - 2796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765													
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JUST OIL & GAS, INC.		448220													
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 JUST OIL 448234  
 GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506 - 2610	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
LDF ENERGY, LLC		491588		MCCUTCHEN	WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							-0-
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288		LOVETT, J. C.	WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510 - 2660
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3					-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	3					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3					-0-
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3					-0-
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697	
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3					-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288								
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
-----												
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
-----												
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			19
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			19
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			19
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			19
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			19
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			19
-----												
RAW PRODUCTION		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
-----												
SAXET OIL CORPORATION		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379 - 2566	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.				824192											
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	- 2670						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B "C"				WELL #: 10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2554	- 2653						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.				WELL #: 14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2563	- 2704						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2579	- 2688						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COLBY A				WELL #: 1	RRCID -> 127780	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2530	- 2620						
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192											
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2	N	-0-	-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757
*01	0	W	28	-0-	28	67	28	2	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	27	-0-	27	94	27	2	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	24	-0-	24	118	24	2	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	27	-0-	27	145	27	2	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	173	28	2	Y	-0-	-0-
*06	0	W	2	-0-	2	175	2	2	Y	-0-	-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
06	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	2	N	-0-	-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)  
WALSH & WATTS, INC.  
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
//CONT.// 895060  
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)  
APACHE CORPORATION  
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
027200  
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC  
STATE WALTON

054430  
WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC  
WALTON, STATE, -E- AC/4

276959  
WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC  
CAMPBELL, NEVA

460397  
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936								
BAIRD W. E.				WELL #: 13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148	- 8274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
HOGG "21"				WELL #: 1	RRCID -> 288620	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11529	- 11784			
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 1	N	-0-			187
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81 1	N	-0-			187
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			187
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
-----												
KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #: 347	RRCID -> 257525	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2806	- 3050			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
WALTON, J. B.				WELL #: 79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366	- 3494			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304	- 3485			
01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-			-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-			-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-			-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210 3	Y	-0-			-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194 3	Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3327	- 3505			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----																
KEYSTONE (CONSOLIDATED)																
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																
LOVETT-SINCLAIR																
WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808																
-----																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47125 02/07/2024																
-----																
KEYSTONE HOLT UNIT																
WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739																
-----																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
KEYSTONE HOLT UNIT																
WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596																
-----																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
-----																
LOVETT, H. E.																
WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258																
-----																
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	570	3	46	9	N	42	41	1	10
02	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	575	3	30	9	N	27	32	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	553	3	23	9	N	21	22	1	4
04	540	N	471	-0-	-69	B	-0-	439	3	32	9	N	29	21	1	12
05	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	774	3	74	9	N	67	59	1	20
06	540	N	452	-0-	-88	B	-0-	409	3	43	9	N	39	47	1	12
-----																
STATE-WALTON																
WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246																
-----																
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918	3	458	9	N	416	409	1	83
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	837	3	358	9	N	325	365	1	43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1082	3	361	9	N	328	286	1	85
04	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	901	3	387	9	N	352	348	1	89
05	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	331	9	N	301	300	1	90
06	1230	N	878	-0-	-352	B	-0-	571	3	307	9	N	279	307	1	62
-----																
FORMENTERA OPERATIONS LLC																
BASHARA, M.J. UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989																
-----																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682 - 6385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3	N	-0-	-0-
02	348 N	337	-0-	-11	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	205	-0-	-291	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
04	420 N	172	-0-	-248	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
05	372 N	202	-0-	-170	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
06	210 N	4	-0-	-206	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566							
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-	-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2	N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2	N	-0-	-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2	N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-	157
02	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-	157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	603	-0-	-141	B	-0-	603	3	N	-0-	157
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-	157
05	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-	157
06	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3	N	-0-	157
WALTON, J. B.				63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	4164 N	4164	-0-	-0-	B	-0-	4164	3	N	-0-	-0-
02	4758 N	4758	-0-	-0-	B	-0-	4758	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4885 N	4885	-0-	-0-	B	-0-	4885	3	N	-0-	-0-
04	4789 N	4789	-0-	-0-	B	-0-	4789	3	N	-0-	-0-
05	4633 N	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	3	N	-0-	-0-
06	3204 N	3204	-0-	-0-	B	-0-	3204	3	N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688	
01		1178 N	11300	-0-	10122 B	-277	11300	3	N	-0-		-0-
02		8526 N	11776	-0-	3250 B	2973	11776	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2973									
03		9114	12328	-0-	3214 B	6187	12328	3	N	-0-		-0-
04		8820	11676	-0-	2856 B	9043	11676	3	N	-0-		-0-
05		9114	11119	-0-	2005 B	11048	11119	3	N	-0-		-0-
06		8820	6945	-0-	-1875 B	9173	6945	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3	N	-0-		-0-
02	3912 N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	3	N	-0-		-0-
04	2910 N	2709	-0-	-201 B	-0-	2709	3	N	-0-		-0-
05	3007 N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893	3	N	-0-		-0-
06	2910 N	2736	-0-	-174 B	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
01	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
05	744 N	251	-0-	-493 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
06	720 N	234	-0-	-486 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	3	N	-0-		-0-
02	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3	N	-0-		-0-
04	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3	N	-0-		-0-
05	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
06	3300 N	2945	-0-	-355 B	-0-	2945	3	N	-0-		-0-
-----											
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	Y	-0-		56
02	348 N	280	-0-	-68 B	-0-	280	3	Y	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	263	-0-	-264 B	-0-	263	3	Y	-0-		56
04	360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293	3	Y	-0-		56
05	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3	Y	-0-		56
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3	Y	-0-		56

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	Y	-0-		63
02	841 N	836	-0-	-5 B	-0-	836 3	Y	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	847 3	Y	-0-		63
04	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799 3	Y	-0-		63
05	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784 3	Y	-0-		63
06	810 N	690	-0-	-120 B	-0-	690 3	Y	-0-		63
-----										
CRUM		WELL #: 5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500
01	7750 N	8923	-0-	1173 B	17741	8923 3	Y	-0-		-0-
02	7250 N	8999	-0-	1749 B	19490	8999 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19490										
03	6479	9141	-0-	2662 B	22152	9141 3	Y	-0-		-0-
04	6270	8426	-0-	2156 B	24308	8426 3	Y	-0-		-0-
05	10292	8497	-0-	-1795 B	22513	8497 3	Y	-0-		-0-
06	9960	5610	-0-	-4350 B	18163	5610 3	Y	-0-		-0-
-----										
JENKINS, BEN ETAL		WELL #: 5		RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8348 - 8562
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1060		RRCID -> 140445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-
-----										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1051		RRCID -> 140701		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180
01	5456	9257	-0-	3801 B	373458	9257 3	N	-0-		-0-
02	5104	9044	-0-	3940 B	377398	9044 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 377398										
03	5456	9010	-0-	3554 B	380952	9010 3	N	-0-		-0-
04	5280	7011	-0-	1731 B	382683	7011 3	N	-0-		-0-
05	5456	7764	-0-	2308 B	384991	7764 3	N	-0-		-0-
06	5280	8026	-0-	2746 B	387737	8026 3	N	-0-		-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5456	1019	-0-	-4437 B	68842	1019	3	N	-0-		-0-
02		5104	593	-0-	-4511 B	64331	593	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 64331												
03		5456	165	-0-	-5291 B	59040	165	3	N	-0-		-0-
04		5280	89	-0-	-5191 B	53849	89	3	N	-0-		-0-
05		5456	43	-0-	-5413 B	48436	43	3	N	-0-		-0-
06		5280	29	-0-	-5251 B	43185	29	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
01		5549	5586	-0-	37 B	446630	5586	3	N	-0-		-0-
02		5191	6413	-0-	1222 B	447852	6413	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 447852												
03		5549	4354	-0-	-1195 B	446657	4354	3	N	-0-		-0-
04		5370	2346	-0-	-3024 B	443633	2346	3	N	-0-		-0-
05		5549	3879	-0-	-1670 B	441963	3879	3	N	-0-		-0-
06		5370	3612	-0-	-1758 B	440205	3612	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
01		2728 #	2695	-0-	-33 B	-3048	2695	3	N	-0-		-0-
02		2465 #	2624	-0-	159 B	-2889	2624	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2822 CANCELLED UNDERAGE -> -67												
03		2790 #	2818	-0-	28 B	-2794	2818	3	N	-0-		-0-
04		2700 #	1862	-0-	-838 B	-3632	1862	3	N	-0-		-0-
05		2790 #	2669	-0-	-121 B	-3753	2669	3	N	-0-		-0-
06		2730 #	2802	-0-	72 B	-3681	2802	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
01		124 #	129	-0-	5 B	-2645	129	3	Y	-0-		-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-2640	121	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -2413												
03		124 #	125	-0-	1 B	-226	125	3	Y	-0-		-0-
04		120 #	127	-0-	7 B	-219	127	3	Y	-0-		-0-
05		124 #	127	-0-	3 B	-216	127	3	Y	-0-		-0-
06		120 #	124	-0-	4 B	-212	124	3	Y	-0-		-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		124 #	129	-0-	5 B	-467	129	3	N	-0-		-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-462	121	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -345												
03		124 #	125	-0-	1 B	-116	125	3	N	-0-		-0-
04		120 #	127	-0-	7 B	-109	127	3	N	-0-		-0-
05		124 #	127	-0-	3 B	-106	127	3	N	-0-		-0-
06		120 #	124	-0-	4 B	-102	124	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998												
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
-----												
01		589 #	629	-0-	40 B	-2383	629	3	N	-0-		-0-
02		551 #	591	-0-	40 B	-2343	591	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612 CANCELLED UNDERAGE -> -1731												
03		651 #	611	-0-	-40 B	-652	611	3	N	-0-		-0-
04		630 #	620	-0-	-10 B	-662	620	3	N	-0-		-0-
05		651 #	619	-0-	-32 B	-694	619	3	N	-0-		-0-
06		600 #	605	-0-	5 B	-689	605	3	N	-0-		-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		62 #	81	-0-	19 B	-1460		81 3			N	-0-			-0-
02		58 #	76	-0-	18 B	-1442		76 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-126	CANCELLED UNDERAGE ->			-1316							
03		93 #	78	-0-	-15 B	-141		78 3			N	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10 B	-151		80 3			N	-0-			-0-
05		93 #	79	-0-	-14 B	-165		79 3			N	-0-			-0-
06		90 #	78	-0-	-12 B	-177		78 3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369				
01		2418 #	2612	-0-	194 B	-2138		2612 3			N	-0-			-0-
02		2233 #	2453	-0-	220 B	-1918		2453 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1918	CANCELLED UNDERAGE ->										
03		2759 #	2537	-0-	-222 B	-2140		2537 3			N	-0-			-0-
04		2670 #	2577	-0-	-93 B	-2233		2577 3			N	-0-			-0-
05		2759 #	2573	-0-	-186 B	-2419		2573 3			N	-0-			-0-
06		2550 #	2513	-0-	-37 B	-2456		2513 3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394				
01		31 #	48	-0-	17 B	-413		48 3			N	-0-			-0-
02		29 #	45	-0-	16 B	-397		45 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->			-297							
03		62 #	47	-0-	-15 B	-115		47 3			N	-0-			-0-
04		60 #	48	-0-	-12 B	-127		48 3			N	-0-			-0-
05		62 #	48	-0-	-14 B	-141		48 3			N	-0-			-0-
06		60 #	47	-0-	-13 B	-154		47 3			N	-0-			-0-
-----															
XTO ENERGY INC. POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180				
01		1333 #	564	-0-	-769 B	-4921		564 3			Y	-0-			-0-
02		1102 #	283	-0-	-819 B	-5740		283 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3377	CANCELLED UNDERAGE ->			-2363							
03		1488 #	850	-0-	-638 B	-4015		850 3			Y	-0-			-0-
04		1440 #	282	-0-	-1158 B	-5173		282 3			Y	-0-			-0-
05		1395 #	169	-0-	-1226 B	-6399		169 3			Y	-0-			-0-
06		810 #	12	-0-	-798 B	-7197		12 3			Y	-0-			-0-
-----															
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370				
01		3937 #	1695	-0-	-2242 B	-9134		1695 3			Y	-0-			-0-
02		3335 #	872	-0-	-2463 B	-11597		872 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11597	CANCELLED UNDERAGE ->										
03		3751 #	2667	-0-	-1084 B	-12681		2667 3			Y	-0-			-0-
04		3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-16311					Y	-0-			-0-
05		3751 #	1921	-0-	-1830 B	-18141		1921 3			Y	-0-			-0-
06		2580 #	371	-0-	-2209 B	-20350		371 3			Y	-0-			-0-
-----															
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155				
01		2883 #	958	-0-	-1925 B	-5424		958 3			Y	-0-			-0-
02		2088 #	760	-0-	-1328 B	-6752		760 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6646	CANCELLED UNDERAGE ->			-106							
03		2728 #	2615	-0-	-113 B	-6759		2615 3			Y	-0-			-0-
04		2640 #	2540	-0-	-100 B	-6859		2540 3			Y	-0-			-0-
05		2728 #	146	-0-	-2582 B	-9441		146 3			Y	-0-			-0-
06		2520 #	-0-	-0-	-2520 B	-11961					Y	-0-			-0-



-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
01	5456	3691	-0-	-1765	B	10182	3691	3	Y	-0-		-0-
02	5104	3902	-0-	-1202	B	8980	3902	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8980								
03	5456	4100	-0-	-1356	B	7624	4100	3	Y	-0-		-0-
04	5280	2875	-0-	-2405	B	5219	2875	3	Y	-0-		-0-
05	5456	2496	-0-	-2960	B	2259	2496	3	Y	-0-		-0-
06	5143 R	2884	-0-	-2259	B	-0-	2884	3	Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
01	1302 #	1227	-0-	-75	B	-1398	1227	3	Y	-0-		-0-
02	1189 #	1294	-0-	105	B	-1293	1294	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1293								
03	1240 #	1402	-0-	162	B	-1131	1402	3	Y	-0-		-0-
04	1200 #	1002	-0-	-198	B	-1329	1002	3	Y	-0-		-0-
05	1364 #	857	-0-	-507	B	-1836	857	3	Y	-0-		-0-
06	1320 #	989	-0-	-331	B	-2167	989	3	Y	-0-		-0-
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
01	T. A.	104	-0-	104	B	-231	104	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	309	-0-	309	B	78	309	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				78								
03	T. A.	56	-0-	56	B	134	56	3	Y	-0-		-0-
04	179 R	45	-0-	-134	B	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
05	341 #	21	-0-	-320	B	-320	21	3	Y	-0-		-0-
06	330 #	48	-0-	-282	B	-602	48	3	Y	-0-		-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 #	501	-0-	98 B	-224	501	3			Y	-0-			-0-
02		377 #	574	-0-	197 B	-27	574	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27											
03		636 R	663	-0-	27 B	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
04		504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
05		620 #	438	-0-	-182 B	-182	438	3			Y	-0-			-0-
06		630 #	551	-0-	-79 B	-261	551	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160			
01		1953 #	1693	-0-	-260 B	-1984	1693	3			Y	-0-			-0-
02		1798 #	1815	-0-	17 B	-1967	1815	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1967											
03		1953 #	1984	-0-	31 B	-1936	1984	3			Y	-0-			-0-
04		1890 #	1446	-0-	-444 B	-2380	1446	3			Y	-0-			-0-
05		2015 #	1258	-0-	-757 B	-3137	1258	3			Y	-0-			-0-
06		1920 #	1440	-0-	-480 B	-3617	1440	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226			
01		1612 #	1452	-0-	-160 B	-1561	1452	3			Y	-0-			-0-
02		1508 #	1533	-0-	25 B	-1536	1533	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1536											
03		1612 #	1590	-0-	-22 B	-1558	1590	3			Y	-0-			-0-
04		1560 #	1182	-0-	-378 B	-1936	1182	3			Y	-0-			-0-
05		1612 #	1029	-0-	-583 B	-2519	1029	3			Y	-0-			-0-
06		1560 #	1250	-0-	-310 B	-2829	1250	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291			
01		651 #	550	-0-	-101 B	-905	550	3			Y	-0-			-0-
02		609 #	521	-0-	-88 B	-993	521	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-155									
03		620 #	418	-0-	-202 B	-1040	418	3			Y	-0-			-0-
04		600 #	229	-0-	-371 B	-1411	229	3			Y	-0-			-0-
05		620 #	191	-0-	-429 B	-1840	191	3			Y	-0-			-0-
06		540 #	190	-0-	-350 B	-2190	190	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262			
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-653					Y	-0-			-0-
02		T. A.	28	-0-	28 B	-625	28	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-622									
03		T. A.	4	-0-	4 B	1	4	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	1	-0-	1 B	2	1	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	2	-0-	-29 B	-27	2	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	3	-0-	-27 B	-54	3	3			Y	-0-			-0-

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280			COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028			Y	-0-			138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028			Y	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2028						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
-----													
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853			COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854			COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532			COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913			COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035			
01	155 #	143	-0-	-12 B	-12	143	3			Y	-0-				-0-
02	152 R	164	-0-	12 B	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	105	-0-	-45 B	-45	105	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
-----															
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
01		992 #	874	-0-	-118	B		-1704	874	3		-0-
02		870 #	966	-0-	96	B		-1608	966	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1608								
03		1023 #	1064	-0-	41	B		-1567	1064	3		-0-
04		990 #	800	-0-	-190	B		-1757	800	3		-0-
05		1023 #	705	-0-	-318	B		-2075	705	3		-0-
06		1020 #	810	-0-	-210	B		-2285	810	3		-0-
-----												
KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		47 N	47	-0-	-0-			47	3			-0-
02		29 N	25	-0-	-4			25	3			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-			105	3			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-			106	3			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-			106	3			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-			95	3			-0-
-----												
KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-				-0-
-----												
KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-				-0-

-----															
KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936											
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2024											
-----															
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
BCP RESOURCES, LLC				040206											
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8859 - 8990			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON						
SONORAN ENERGY INC.				802215											
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867											
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371			
01	3844 X	1184	-0-	-2660	-0-	310	1	874	3	N	-0-		-0-		
02	3596 X	890	-0-	-2706	-0-	500	1	390	3	N	-0-		-0-		
03	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	500	1	1751	3	N	-0-		-0-		
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	500	1	2857	3	N	-0-		-0-		
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	500	1	1522	3	N	-0-		-0-		
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	500	1	2194	3	N	-0-		-0-		
-----															
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521			
01	1829 N	883	-0-	-946	-0-	310	1	573	3	N	-0-		-0-		
02	957 N	757	-0-	-200	-0-	500	1	257	3	N	-0-		-0-		
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	500	1	1149	3	N	-0-		-0-		
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	500	1	2125	3	N	-0-		-0-		
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	500	1	1271	3	N	-0-		-0-		
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	500	1	1627	3	N	-0-		-0-		
-----															
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288 - 15350			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
LA ESCALERA 45		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC.		660886										
GARDEN CITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	404 3	76 9	N	69			216
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	351 3	97 9	N	88	165 1		139
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	426 3	81 9	N	74			213
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	407 3	83 9	N	75	159 1		129
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	394 3	84 9	N	76			205
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	203 3	73 9	N	66	160 1		111

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/13/2024								

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A				
01	620 #	464	-0-	-156	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555				
01	992 #	487	-0-	-505	-0-	475 2	12 9	Y	11			64
02	638 #	459	-0-	-179	-0-	447 2	12 9	Y	11			75
03	651 #	502	-0-	-149	-0-	493 2	9 9	Y	8			83
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	478 2	12 9	Y	11			94
05	496 #	173	-0-	-323	-0-	162 2	11 9	Y	10			104
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	11			115

-----															
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820										COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
01		2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	Y	-0-			-0-	
02		2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	-0-			-0-	
03		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2	Y	-0-			-0-	
04		2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	-0-			-0-	
05		2170 #	1631	-0-	-539	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-			-0-	
06		2100 #	242	-0-	-1858	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-	
-----															
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318										COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4242 - 4574
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----															
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC. 712382															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020										COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777															
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054										COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	20720	PERF.	19856 - 20150
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			21	
02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	3	N	-0-			21	
03		4867 X	4814	-0-	-53	-0-	-0-	4814	3	N	-0-			21	
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	5040	3	N	-0-			21	
05		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	5449	3	N	-0-			21	
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	-0-	5284	3	N	-0-			21	
-----															
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361										COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	19840 - 20196
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023															
-----															
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163										COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.	19945 - 20294
01		6324 X	4275	-0-	-2049	-0-	-0-	4275	3	N	-0-			149	
02		5916 X	4289	-0-	-1627	-0-	-0-	4289	3	N	-0-			149	
03		6324 X	4114	-0-	-2210	-0-	-0-	4114	3	N	-0-			149	
04		5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	-0-	4272	3	N	-0-			149	
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	3	N	-0-			149	
06		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	3	N	-0-			149	



-----																	
LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REEVES							
BEACH EXPLORATION, INC.			058915														
LIVERMORE			WELL #: 1		RRCID -> 083220			COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803			COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD							
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK '100'			WELL #: 1		RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD							
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155							
01	2387	X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	3			N	-0-					10
02	2349	X	512	-0-	-1837	-0-	512	3			N	-0-					10
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					10
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					10
05	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	2088	3			N	-0-					10
06	3510	X	1419	-0-	-2091	-0-	1419	3			N	-0-					10
-----																	
DIAMONDBACK E&P LLC			217012														
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305							
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	810	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	900	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	930	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	900	1	4435	2	N	-0-					-0-
-----																	
ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051							
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3020	-0-	-762	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	16210 - 16224	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.	15700 - 16700	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			93
02	2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-	-0-			N	-0-			93
03	3100 N	15436	-0-	12336	12336	15436	2		N	-0-			93
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9336				N	-0-			93
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	6236				N	-0-			93
06	6236 X	-0-	-0-	-6236	-0-	-0-			N	-0-			93
-----													
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF.	N/A	
01	51491 X	23694	-0-	-27797	-0-	23618	2	76 9	N	69			211
02	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	58294	2	67 9	N	61			272
03	58187 X	41454	-0-	-16733	-0-	41451	2	3 9	N	3	180 1		95
04	56310 X	56152	-0-	-158	-0-	56071	2	81 9	N	74			169
05	67984 X	67984	-0-	-0-	-0-	67919	2	65 9	N	59			228
06	56310 X	34795	-0-	-21515	-0-	34762	2	33 9	N	30			258
-----													
PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF.	N/A	
01	14043 X	8023	-0-	-6020	-0-	8023	2		N	-0-			178
02	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2		N	-0-			178
03	16709 X	15221	-0-	-1488	-0-	15200	2	21 9	N	19			197
04	16170 X	15814	-0-	-356	-0-	15802	2	12 9	N	11			208
05	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	19139	2	31 9	N	28	180 1		56
06	16170 X	9979	-0-	-6191	-0-	9969	2	10 9	N	9			65
-----													
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF.	N/A	
01	8153 X	8059	-0-	-94	-0-	8059	2		N	-0-	5 5		219
02	7627 X	7509	-0-	-118	-0-	7509	2		N	-0-	5 5		214
03	8153 X	8104	-0-	-49	-0-	8104	2		N	-0-	2 5		212
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			212
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2		N	-0-			212
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2		N	-0-			212

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299 2		N	-0-		117
02		2726 N	2537	-0-	-189	-0-	2537 2		N	-0-		117
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		117
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		117
05		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		117
06		2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548 2		N	-0-		117
-----												
CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
01		21049 X	22088	-0-	1039	-0-	22088 3		N	-0-		64
02		19691 X	17475	-0-	-2216	-0-	17475 3		N	-0-		64
03		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-			N	NO RPT		64
04		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			N	NO RPT		64
05		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-			N	NO RPT		64
06		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			N	NO RPT		64
-----												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
01		32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	930 1	31815 2	N	-0-		80
02		31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	870 1	31053 2	N	-0-		80
03		32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	900 1	31209 2	N	-0-		80
04		31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	900 1	30252 2	N	-0-		80
05		31372 X	25555	-0-	-5817	-0-	750 1	24802 2	N	3	3 8	80
06		30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-	3 9		N	-0-		80

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012																
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	-0-			-0-
02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	4003	2	N	-0-			-0-
03		4278 X	4201	-0-	-77	-0-	-0-	217	1	3984	2	N	-0-			-0-
04		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4132	2	N	-0-			-0-
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4233	2	N	-0-			-0-
06		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4044	2	N	-0-			-0-
-----																
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																
01		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	15451	2	N	-0-			102
02		22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	21553	2	N	73	175	1	-0-
								80	9							
03		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	12803	2	N	-0-			-0-
04		16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	16060	2	N	-0-			-0-
05		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	14905	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
-----																
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																
01		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	9659	2	N	-0-			111
02		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	10460	2	N	-0-	101	1	10
03		10416 X	9758	-0-	-658	-0-	-0-	810	1	8948	2	N	-0-			10
04		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	10393	2	N	-0-			10
05		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	12716	2	N	-0-			10
06		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	9290	2	N	-0-			10
-----																
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																
01		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	8064	2	N	-0-			-0-
04		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	7034	2	N	-0-			-0-
05		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	7111	2	N	-0-			-0-
06		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	6623	2	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3851	-0-	751	751	3851	2			N	-0-			36
02	2900 N	3371	-0-	471	1222	3371	2			N	-0-			36
03	3100 N	2486	-0-	-614	608	2486	2			N	-0-			36
04	2400	2232	-0-	-168	440	2232	2			N	-0-			36
05	2480	2002	-0-	-478	-0-	2002	2			N	-0-			36
06	2400	1861	-0-	-539	-0-	1861	2			N	-0-			36

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			70
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			70
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			70
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			70
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			70
*12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			70
*01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			70
*02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			70
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			70
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			70
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1	-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714  
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635  
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
-----										
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
-----										
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
-----										
MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019		
01	17763 #	14747	-0-	-3016	-0-	14747 2	N	-0-		-0-
02	16617 #	14073	-0-	-2544	-0-	14073 2	N	-0-		-0-
03	18569 #	17094	-0-	-1475	-0-	17094 2	N	-0-		-0-
04	17970 #	14916	-0-	-3054	-0-	14916 2	N	-0-		-0-
05	18569 #	14388	-0-	-4181	-0-	14388 2	N	-0-		-0-
06	16530 #	15052	-0-	-1478	-0-	15052 2	N	-0-		-0-
-----										
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARALO (WOLFCAMP)		2058		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1847 3	7 9	9	N	6			300
02	2784 X	2006	-0-	-778	-0-	2000 3	6 9	9	N	5			305
03	2976 X	2229	-0-	-747	-0-	2189 3	40 9	9	N	36			341
04	2880 X	1495	-0-	-1385	-0-	1460 3	35 9	9	N	32	194 1		179
05	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	2242 3	6 9	9	N	5			184
06	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2134 3	9 9	9	N	8			192

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938				
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1922 3	300 9	9	N	273	190 1		362
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1853 3	33 9	9	N	30	362 1		30
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2001 3	275 9	9	N	250			280
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881 3	31 9	9	N	28	176 1		132
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1426 3	99 9	9	N	90	192 1		30
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1830 3	138 9	9	N	125			155

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35



MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
-----												
REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
-----												
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
-----												
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
-----												
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 -	2864
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 -	2862
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 -	2877
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	512 2	18 4	Y	84 85 1	11
02	638 #	498	-0-	-140	-0-	92 9	71 4	Y	47 58 1	-0-
03	682 #	367	-0-	-315	-0-	52 9	6 4	Y	-0-	-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
05	465 #	244	-0-	-221	-0-	234 2	10 9	Y	9 6 1	3
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	481 2	40 4	Y	41 34 1	10
						45 9				

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 PINNACLE MINING CORPORATION 665684  
 SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
 ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

01	23560 X	10835	-0-	-12725	-0-	10835 2		N	-0-	-0-
02	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	27550 2		N	-0-	-0-
03	31517 X	31517	-0-	-0-	-0-	31517 2		N	-0-	-0-
04	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212 2		N	-0-	-0-
05	28551 X	42	-0-	-28509	-0-	42 2		N	-0-	-0-
06	27630 X	54	-0-	-27576	-0-	54 2		N	-0-	-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024								

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024								

MCKEE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		272
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89		361
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81		442
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50		492
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90		582

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-		-0-
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
04	720 N	435	-0-	-285	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
05	682 N	237	-0-	-445	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
06	390 N	199	-0-	-191	-0-	-0-	195 3	4 4	Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	898 3	11 4	Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3	1 4	Y	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	-0-	416 3	10 4	Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024												

WADDELL TR I		WELL #: 308		RRCID -> 293877		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3640 - 3879		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2415 3	295 4	Y	80	91 1	12
							88 9					
02	2668 N	2426	-0-	-242	-0-	-0-	2291 3	48 4	Y	79	75 1	16
							87 9					
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2227 3	48 4	Y	79	85 1	10
							87 9					
04	2700 N	1534	-0-	-1166	-0-	-0-	1465 3	28 4	Y	37	41 1	6
							41 9					
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD  
 HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969  
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720	3740	-0-	20	20	3695	3	45	9	N	41					132
02	3580	3520	-0-	-60	-0-	3468	3	52	9	N	47					179
03	3738	3729	-0-	-9	-0-	3688	3	41	9	N	37	169	1			47
04	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3576	3	220	9	N	200	184	1			63
05	3720 #	3640	-0-	-80	-0-	3578	3	62	9	N	56	27	8			92
06	3630 #	3401	-0-	-229	-0-	3367	3	34	9	N	31					123

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

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

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 CALLON (PERMIAN) LLC 124807  
 CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CALLON (PERMIAN) LLC 124807  
 JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
		//CONT.//	124807						
		WELL #:	1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086 - 5210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
KIMSEY		WELL #:	1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4736 - 4852	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023									
-----									
BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	-	5142						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	-	5157						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
Layne SWD, LLC PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	-	6244						
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER				WELL #: 1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	-	5118						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALLAGHER				WELL #: 2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	-	4680						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MI VIDA (DELAWARE 4400) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.				WELL #: 4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 4386	-	4431						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MI VIDA (ELLEN.) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		60950 500 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) AQUA TERRA PERMIAN, LLC LECROY SWD		60950 750 028618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF. 4550 - 5630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT		124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL		124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY				660886						
		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130 - 17512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					195

  

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT				124807						
		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				124807						
		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024 - 14117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220 - 14474
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3	N	-0-	-0-	

  

HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217 - 14589
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

  

MONROE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962 - 14154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
RRIG EXPLORATION, LLC				732177										
EIKEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 9692	PERF.13257	- 19622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LELA "B"				WELL #: 1803H	RRCID -> 187820	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12170	- 17728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1160	-0-	1160	4458	373 1	12 2	69 9		Y	63	59 0	1 8	7
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	5937	571 1	840 3	68 9		Y	62	65 0		4
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2837	394 1	21 2			Y	-0-	4 0		-0-
04	3000 N	844	-0-	-2156	681	408 3	1 4			Y	18	16 0		2
05	2997 N	2316	-0-	-681	-0-	1181 1	1072 3	8 4		Y	50	47 0		5
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1328 1	935 3	4 4		Y	43	41 0		7

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
HILL 30		WELL #:		1H	RRCID -> 190986	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 16791	PERF.12137	- 16163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID -> 191618	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 15984	PERF.12120	- 15875		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID -> 192411	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12008	- 15480		
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-		-0-
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-		Y	-0-		-0-
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC		253105									
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500			ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 7983	PERF. N/A			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2				-0-
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	-0-	415	2				-0-
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	-0-	426	2				-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2				-0-
05	465 #	370	-0-	-95	-0-	-0-	370	2				-0-
06	420 #	259	-0-	-161	-0-	-0-	259	2				-0-
-----												
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	-0-	847	2				26
02	812 #	777	-0-	-35	-0-	-0-	777	2				26
03	868 #	743	-0-	-125	-0-	-0-	743	2				26
04	840 #	804	-0-	-36	-0-	-0-	804	2				26
05	868 #	817	-0-	-51	-0-	-0-	817	2				26
06	810 #	797	-0-	-13	-0-	-0-	797	2				26
-----												
JFH ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855	
01	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3				-0-
02	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3				-0-
03	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3				-0-
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3				-0-
05	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
DEARING, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		-0-
04	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
05	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
06	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A		
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A		
01	T. A.	16	-0-	16	66	16	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	15	-0-	15	81	15	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	16	-0-	16	97	16	2		Y	-0-		-0-
04	116 R	19	-0-	-97	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN)				62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
MITCHELL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		Y	-0-		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-		-0-
03	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1130	2		Y	-0-		-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-		-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	131	2	2 4	Y	41	38 1	5
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	45	9					
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	91	2	1 4	Y	43	42 1	6
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	47	9					
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	113	2	41 9	Y	37	36 1	7
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	119	2	1 4	Y	53	55 1	5
						58	9					
						268	2	46 9	Y	42	43 1	4
						171	2	1 4	Y	34	34 1	4
						37	9					

-----  
 MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	423 2	5 4	Y	105	105 1	12
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	116 9	6 4	Y	210	191 1	31
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	231 9	151 9	Y	137	143 1	25
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	697 2	8 4	Y	238	242 1	21
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1009 2	262 9				
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	593 2	132 9	Y	120	130 1	11
						288 2	2 4	Y	57	61 1	7
						63 9					

-----  
 MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	280	-0-	-80	B	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	43	-0-	-329	B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	390 N	376	-0-	-14	B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

01	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	90 1	667 3	N	-0-	189
02	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	90 1	575 3	N	-0-	189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	733	-0-	-73	B	-0-	90 1	643 3	N	-0-	189
04	720 N	542	-0-	-178	B	-0-	90 1	452 3	N	-0-	189
05	713 N	227	-0-	-486	B	-0-	90 1	137 3	N	-0-	189
*06	720 N	649	-0-	-71	B	-0-	99 1	550 3	N	-0-	189

-----  
 MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

01	889 R	889	-0-	-0-		-0-	889 2	N	-0-	-0-	-0-
02	736 R	736	-0-	-0-		-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 #	789	-0-	-48		-0-	789 2	N	-0-	-0-	-0-
04	829 R	829	-0-	-0-		-0-	829 2	N	-0-	-0-	-0-
05	837 #	702	-0-	-135		-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 #	572	-0-	-238		-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

01	1677 N	1677	-0-	-0-		-0-	1677 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-		-0-	1563 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1590	-0-	-53		-0-	1590 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1527	-0-	-93		-0-	1527 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1674 N	1573	-0-	-101		-0-	1573 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1517 N	1517	-0-	-0-		-0-	1517 2	N	-0-	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624													
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #:		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017															

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653													
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
OXY USA INC.		630591													
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF. 18717 - 18856					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24															

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)			62718 690		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
SIEVERS A UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 228781			COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----													
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222										
CATFISH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 169311			COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1			N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
-----													
VERMEJO 58			WELL #: 1		RRCID -> 219903			COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331			
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2			N	-0-		-0-
02		2262 N	1745	-0-	-517	-0-	1745 2			N	-0-		-0-
03		2418 N	1711	-0-	-707	-0-	1711 2			N	-0-		-0-
04		2220 N	692	-0-	-1528	-0-	692 2			N	-0-		-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1650 N	881	-0-	-769	-0-	881 2			N	-0-		-0-
-----													
VARDEN, DOLLY			WELL #: 1		RRCID -> 229845			COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
BROOK-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 261494			COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1			N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
8210 JV-P VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 113792			COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558			
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		98
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	282 2		6 9	N	5		103
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		103
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		103
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2			N	-0-		103
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		103

-----												
MOORE-HOOPER (WLFMPC\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
01	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	3			N	-0-	-0-
02	3654 X	3644	-0-	-10	-0-	3644	3			N	-0-	-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6111	3	7	4	N	-0-	-0-
04	20400 X	251	-0-	-20149	-0-	244	3	7	4	N	-0-	-0-
05	21080 X	7034	-0-	-14046	-0-	7027	3	7	4	N	-0-	-0-
06	20400 X	7022	-0-	-13378	-0-	7015	3	7	4	N	-0-	-0-
-----												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
-----												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	61	1	215	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
02	DLQ G-10	182	-0-	182	182	70	1	112	3	Y	-0-	-0-
03	497 N	315	-0-	-182	-0-	109	1	205	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	149	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
06	300 N	94	-0-	-206	-0-	32	1	62	3	Y	-0-	-0-
-----												
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-	-0-
02	290 N	122	-0-	-168	-0-	122	3			N	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-	-0-
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	3			N	-0-	-0-
-----												
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 2		Y	-0-			-0-
02	5539 X	3726	-0-	-1813	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2		Y	-0-			-0-
04	6300 X	5238	-0-	-1062	-0-	5238 2		Y	-0-			-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2		Y	-0-			-0-
06	7230 X	5710	-0-	-1520	-0-	5710 2		Y	-0-			-0-
-----												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
VITAL ENERGY, INC. 100951												
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349												
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
-----												
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397												
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
-----												
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328												
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
KEITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061082	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	14894	PERF.	N/A	
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	067134	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	822	-0-	822	-0-	822	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	528	-0-	528	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
04	1619 X	119	-0-	-1500	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	868 N	43	-0-	-825	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	510 N	110	-0-	-400	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----													
REEVES "BG" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13374 - 14006	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024													
-----													
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932	
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NO AMIGO (STRAWN)				65598 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9528 - 9546	
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3 9	N	3			149
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3 9	N	3			152
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			152
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3		N	-0-			152
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	3	19 9	N	17			169
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	801	3	4 9	N	4			173
-----													
NUZ (WOLFCAMP)				66345 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415	
01	1240 #	300	-0-	-940	-0-	210	3	90 9	N	82	155 1		160
02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1629	3	131 9	N	119	178 1		101
03	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1335	3	154 9	N	140			241
04	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1332	3	140 9	N	127	185 1		183
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	122	3	76 9	N	69			252
06	1830 #	535	-0-	-1295	-0-	462	3	73 9	N	66	169 1		149

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199									
PECOS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2871 X	2541	-0-	-330	-0-	2541	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2210	-0-	-859	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140			
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	2030	-0-	-250	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3720 X	782	-0-	-2938	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410			
01	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	3	N	-0-	-0-	-0-
02	13717 X	12927	-0-	-790	-0-	12927	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14663 X	7956	-0-	-6707	-0-	7956	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14550 X	13155	-0-	-1395	-0-	13155	3	N	-0-	-0-	-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
XTO ENERGY INC. SMITH, HORACE		WELL #: 1		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13480 - 13605			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF. 13455 - 13582			
01	10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 X	6	-0-	-366	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	5	-0-	-1465	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A			
01	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	25834	2	N	-0-	-0-	-0-
02	23751 X	21983	-0-	-1768	-0-	21983	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25389 X	18992	-0-	-6397	-0-	18992	2	N	-0-	-0-	-0-
04	24570 X	13649	-0-	-10921	-0-	13649	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25389 X	34	-0-	-25355	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
06	24570 X	16	-0-	-24554	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1996 2		N	-0-			-0-
02	1827 N	239	-0-	-1588	-0-		239 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	5	-0-	-2010	-0-		5 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1051	-0-	-869	-0-		1051 2		N	-0-			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 2		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 2		N	-0-			-0-

  

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	13580 - 14770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13776 - 14998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 - 5400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OATES, SW. (MONTROYA)				66593 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	4030 - 4900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OATES, SW (WOODFORD)				66953 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
HUDGINS 11		WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.	13316 - 13336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)			67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC			589983									
YATES, SUN			WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
YATES, SUN			WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
YATES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
YATES "B"			WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
YATES "E"			WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051									
VALLEY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC										67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
MEEKS, J. H.										102051				
WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO -R-														
WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO -R- SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OWEGO (TANSILL)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC										67871 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
IOWA REALTY TRUST 125 "A"										102051				
WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A														
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20			138
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			138
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	2	72	9	N	65			203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
-----														
OWEGO (TUBB)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC										67871 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
VALLEY -O-										102051				
WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALLEY -J-														
WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051														
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VALLEY 3		WELL #: 1		RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
-----																
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A								
ARCO -Y-		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
GS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320								
01	4278 X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	482	-0-	-3520	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850								
01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	8439 X	4338	-0-	-4101	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CALLON PERMIAN II, LLC		101442														
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334								
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1025	1	2487	2	N	-0-					22
						10424	3									
02	7801 X	5934	-0-	-1867	-0-	404	1	861	2	N	-0-					22
						4669	3									
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					22
04	8070 X	5892	-0-	-2178	-0-	250	1	1754	2	N	-0-					22
						3888	3									
05	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	150	1	3565	2	N	-0-					22
						13817	3									
06	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1050	1	9289	2	N	-0-					22
						12696	3									

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266								
01	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	2785	2	11671	3	N	-0-					-0-
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1160	2	6287	3	N	-0-					-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1594	2	3534	3	N	-0-					-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

HALEY BRINE COMPANY		345404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500								
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
PAPOOSE (ATOKA)														
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
665596														
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
PARKS (CONSOLIDATED)														
CHEVRON U. S. A. INC. 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
SCHARBAUER, C., JR. 148113														
WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2		185
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		185
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		185
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185

-----															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	124	1	20553	3	N	943	669	0	593
							1037	9							
02	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	116	1	19557	3	N	837	1039	0	391
							921	9							
03	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	124	1	20473	3	N	816	364	0	843
							898	9							
04	20670	X	20668	-0-	-2	-0-	120	1	19714	3	N	758	1261	0	340
							834	9							
05	21359	X	21051	-0-	-308	-0-	124	1	20045	3	N	802	706	0	436
							882	9							
06	20670	X	18200	-0-	-2470	-0-	120	1	17372	3	N	644	348	0	732
							708	9							

-----														
PARKS (DEVONIAN)														
BREITBURN OPERATING L.P. 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
COLLINGS, H.S. 090732														
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6510 X	4601	-0-	-1909	-0-	4460	3	141	9	Y	128	374 1	151
02	6090 X	2728	-0-	-3362	-0-	2671	3	57	9	Y	52		203
03	6479 X	3135	-0-	-3344	-0-	3065	3	70	9	Y	64		267
04	5970 X	2349	-0-	-3621	-0-	2285	3	64	9	Y	58		325
05	DLQ G-10	4708	-0-	4708	4708	4605	3	103	9	Y	94	355 1	64
06	DLQ G-10	940	-0-	940	5648	906	3	34	9	Y	31		95

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAPP'S FARMS				WELL #:	2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11893 - 15594	
01	11594 X	8471	-0-	-3123	-0-	61	1	7863	3	N	497	547 1	257
						547	9						
02	10353 X	8865	-0-	-1488	-0-	207	1	8075	3	N	530	528 1	259
						583	9						
03	9920 X	1801	-0-	-8119	-0-	275	1	968	3	N	507	546 1	220
						558	9						
04	8700 X	765	-0-	-7935	-0-	250	1	515	9	N	468	353 1	335
05	9486 X	595	-0-	-8891	-0-	76	4	519	9	N	472	536 1	271
06	9180 X	424	-0-	-8756	-0-	19	4	405	9	N	368	354 1	285

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748 - 11868
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 1099	69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		//CONT.// 945936									
		WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.11650 - 13838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3				-0-	
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3				-0-	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3				-0-	
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3				-0-	
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217 3	3 9	Y	3	1	
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	945 3	3 9	Y	3	2	
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	156427	RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12106 - 16300	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	2324H	RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	15787	PERF.11990 - 15787	
01	3844 X	2919	-0-	-925	-0-	2799 3	120 9	Y	109	102 0	31
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3849 3	80 9	Y	73	70 0	34
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932 3	79 9	Y	72	79 0	27
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3683 3	111 9	Y	101	65 0	63
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3688 3	133 9	Y	121	137 0	47
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3584 3	91 9	Y	83	67 0	63
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1420H	RRCID ->	163536	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	15824	PERF.12200 - 15824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024											
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1829H	RRCID ->	164360	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16090	PERF.12152 - 16090	
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1808 3	58 9	Y	53	48 0	15
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1696 3	41 9	Y	37	35 0	17
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1097 3	48 9	Y	44	44 0	17
04	1800 N	819	-0-	-981	-0-	774 3	45 9	Y	41	32 0	26
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1373 3	42 9	Y	38	49 0	15
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	564 3	29 9	Y	26	21 0	20
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	15724	PERF.11903 - 15574	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	15945	PERF.11810 - 15945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10881 X	8469	-0-	-2412	-0-	8328	3	141	9	Y	128	116	0	50
02	10179 X	4830	-0-	-5349	-0-	4721	3	109	9	Y	99	113	0	36
03	10013 X	1179	-0-	-8834	-0-	1158	3	21	9	Y	19	47	0	8
04	9690 X	6122	-0-	-3568	-0-	6039	3	83	9	Y	75	27	0	56
05	7347 X	6992	-0-	-355	-0-	6891	3	101	9	Y	92	109	0	39
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-			39
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	15783	PERF.12143 - 15755				
01	4681 X	2765	-0-	-1916	-0-	2765	3			Y	-0-			-0-
02	4379 X	2938	-0-	-1441	-0-	2936	3	2	9	Y	2	1	0	1
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4787	3	50	9	Y	45	26	0	20
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5412	3	44	9	Y	40	30	0	30
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	15670	PERF.11627 - 15451				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	2	0	1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1	0	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	15610	PERF.11984 - 15520				
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3075	3	95	9	Y	86	105	0	240
02	3277 X	2793	-0-	-484	-0-	2757	3	36	9	Y	33			273
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	3	89	9	Y	81	136	0	218
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3202	3	86	9	Y	78	59	0	237
05	3224 X	1649	-0-	-1575	-0-	1624	3	25	9	Y	23	39	0	221
06	3270 X	54	-0-	-3216	-0-	54	3			Y	-0-			221
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.11815 - 15639				
01	12121 X	8546	-0-	-3575	-0-	8367	3	179	9	Y	163	145	0	64
02	11339 X	5726	-0-	-5613	-0-	5540	3	186	9	Y	169	171	0	62
03	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8090	3	138	9	Y	125	132	0	55
04	10170 X	7807	-0-	-2363	-0-	7705	3	102	9	Y	93	78	0	70
05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8742	3	127	9	Y	115	136	0	49
06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			49
-----														
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11716 - 11824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146	
01	T. A.	25	-0-	25	1541	24	3	1	9	Y	1
02	T. A.	32	-0-	32	1573	24	3	8	9	Y	7
03	T. A.	39	-0-	39	1612	30	3	9	9	Y	8
04	T. A.	36	-0-	36	1648	29	3	7	9	Y	6
05	1713 N	65	-0-	-1648	-0-	57	3	8	9	Y	7
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801	
01	8773 X	6746	-0-	-2027	-0-	6746	3			Y	-0-
02	7627 X	6143	-0-	-1484	-0-	6125	3	18	9	Y	16
03	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6544	3	50	9	Y	45
04	7140 X	6163	-0-	-977	-0-	6140	3	23	9	Y	21
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6959	3	72	9	Y	65
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751	
01	8060 X	3533	-0-	-4527	-0-	3435	3	98	9	Y	89
02	7540 X	3466	-0-	-4074	-0-	3401	3	65	9	Y	59
03	8060 X	3838	-0-	-4222	-0-	3805	3	33	9	Y	30
04	7320 X	3494	-0-	-3826	-0-	3461	3	33	9	Y	30
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5243	3	50	9	Y	45
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600	
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6656	3	122	9	Y	111
02	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6385	3	80	9	Y	73
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6675	3	72	9	Y	65
04	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6391	3	74	9	Y	67
05	6913 X	6607	-0-	-306	-0-	6540	3	67	9	Y	61
06	6690 X	5182	-0-	-1508	-0-	5151	3	31	9	Y	28

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964	- 15638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11658	- 15648			
01	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2502	3	190	9	Y	173	156	0	50
02	3364 X	2574	-0-	-790	-0-	2458	3	116	9	Y	105	106	0	49
03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2563	3	129	9	Y	117	122	0	44
04	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	2368	3	62	9	Y	56	65	0	35
05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	1794	3	19	9	Y	17	45	0	7
06	2670 X	1863	-0-	-807	-0-	1852	3	11	9	Y	10	9	0	8
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448	- 15961			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222	- 15190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962			
01	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4481	3	7	9	Y	6	4	0	2
02	4698 X	4349	-0-	-349	-0-	4348	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
03	4867 X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			Y	-0-			-0-
04	4560 X	1920	-0-	-2640	-0-	1917	3	3	9	Y	3	1	0	2
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-	2	0	-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	- 15480			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411			
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1640	3	77	9	Y	70	63	0	20
02	2552 X	2395	-0-	-157	-0-	2286	3	109	9	Y	99	73	0	46
03	1953 N	492	-0-	-1461	-0-	489	3	3	9	Y	3	48	0	1
04	3000 N	3859	-0-	859	859	3701	3	158	9	Y	144	55	0	90
05	4832 X	3973	-0-	-859	-0-	3818	3	155	9	Y	141	176	0	55
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3563	3	109	9	Y	99	79	0	75



PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3100	N	2843	-0-	-257	300	2700	3	143	9	Y	130	122	0	51
02	2349	X	1968	-0-	-381	-0-	1872	3	96	9	Y	87	106	0	32
03	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2340	3	132	9	Y	120	99	0	53
04	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	2239	3	76	9	Y	69	70	0	52
05	2542	X	1973	-0-	-569	-0-	1899	3	74	9	Y	67	90	0	29
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			29
-----															
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207			
01	7409	X	3294	-0-	-4115	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
02	6931	X	2307	-0-	-4624	-0-	2307	3			Y	-0-			-0-
03	5704	X	2131	-0-	-3573	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	3840	X	2975	-0-	-865	-0-	2975	3			Y	-0-			-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			Y	-0-			-0-
-----															
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966			
01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	769	3	47	9	Y	43	35	0	17
02	870	N	838	-0-	-32	-0-	791	3	47	9	Y	43	44	0	16
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	867	3	47	9	Y	43	40	0	19
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	785	3	41	9	Y	37	28	0	28
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	437	3	12	9	Y	11	34	0	5
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			5
-----															
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454			
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4433	3	168	9	Y	153	137	0	44
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4424	3	99	9	Y	90	92	0	42
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4819	3	101	9	Y	92	99	0	35
04	4170	X	2356	-0-	-1814	-0-	2320	3	36	9	Y	33	47	0	21
05	4929	X	115	-0-	-4814	-0-	115	3			Y	-0-	21	0	-0-
06	4770	X	1440	-0-	-3330	-0-	1434	3	6	9	Y	5	1	0	4
-----															
BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH		12102		PERF.12400 - 16202			
01	T. A.		1791	-0-	1791	6331	1663	3	128	9	Y	116	114	0	33
02	T. A.		914	-0-	914	7245	890	3	24	9	Y	22	45	0	10
03	T. A.		1191	-0-	1191	8436	1145	3	46	9	Y	42	36	0	16
04	T. A.		502	-0-	502	8938	490	3	12	9	Y	11	20	0	7
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5838					Y	-0-	7	0	-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2838					Y	-0-			-0-
-----															
GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH		11971		PERF.13550 - 15400			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
PARSLEY (DEVONIAN)				69440 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
GAULT, SARAH				WELL #: 105	RRCID -> 116142	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 12694	PERF. 7683	-	11760			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PAT BISHOP (YATES)				69534 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER			
SOUTHERN OPERATING, LLC				804529									
SEALY SMITH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 131839	COMPL. DATE 04/18/1989	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2508	-	2528			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PAUL PAGE (ATOKA)				69765 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
CONNELL "21"				WELL #: 2	RRCID -> 149593	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 11529	PERF. 10482	-	10492			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	2			22
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	64	3		N	-0-			22
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	3	10	9	N			31
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	525	3	13	9	N			43
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	498	3	15	9	N			57
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	N			63
-----													
PAYTON (DEVONIAN)				69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
DELTA QUEEN				WELL #: 1 T	RRCID -> 118288	COMPL. DATE 09/01/1985	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6699	-	6843			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						CNTY: MIDLAND			
BLAIR				WELL #: 1-U	RRCID -> 161767	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592	-	6698			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ICE BROTHERS, INC.				421790						CNTY: MIDLAND			
BRITSON, J. O.				WELL #: 1A	RRCID -> 020562	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 4940	-	5005			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1877 2	48 9	N	44			102
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1730 2	45 9	N	41			143
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1837 2	47 9	N	43			186
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708 2	11 9	N	10	161 1		35
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1771 2	39 9	N	35			70
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			70
ICE BROTHERS, INC.		421790										
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004				
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			47
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412 3		N	-0-			47
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	-0-			47
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			47
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	786 3	31 9	N	28			75
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			75
PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382				
01	3100 N	3639	-0-	539	539	3639 2		N	-0-			28
02	2900 N	3464	-0-	564	1103	3464 2		N	-0-			28
03	3100 N	4654	-0-	1554	2657	4654 2		N	-0-			28
04	6660 X	4003	-0-	-2657	-0-	3997 2	6 9	N	5			33
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-			33
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2		N	-0-			33
WTG EXPLORATION		945220										
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360				
01	2232 X	1496	-0-	-736	-0-	1484 2	12 9	Y	11	19 1		28
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532 2	10 9	Y	9			37
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615 2	6 9	Y	5	33 1		9
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590 2	8 9	Y	7			16
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645 2	9 9	Y	8			24
06	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1378 2	2 9	Y	2	19 1		7
PAYTON (5950)		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
DELTA QUEEN		WELL #: 1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056				
01	155	287	-0-	132	5091	287 2		N	-0-			85
02	145	432	-0-	287	5378	432 2		N	-0-			85
03	155	416	-0-	261	5639	416 2		N	-0-			85
04	150	368	-0-	218	5857	368 2		N	-0-			85
05	1783	437	-0-	-1346	4511	437 2		N	-0-			85
*06	662	406	-0-	-256	4255	406 2		N	-0-			85

-----												
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING			882776									
PECOS "L" FEE			WELL #:	1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 - 5080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
8004 JV-P GRANDE			WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
-----												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152									
PECOS BILL			WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	14		174
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	5	155 1	24
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	17		41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	17		58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	14		72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	13		85
-----												
PECOS VALLEY (DEVONIAN)			70129 116		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS	
FREE REIN OPERATING LLC			285002									
REDMOND "B"			WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565
-----												
01		1593 N	1593	-0-	-0-		1547 3	46 9	N	42	159 1	64
02		1537 N	1132	-0-	-405		1106 3	26 9	N	24		88
03		1643 N	1295	-0-	-348		1221 3	74 9	N	67		155
04		1530 N	1353	-0-	-177		1298 3	55 9	N	50	159 1	46
05		1372 N	1372	-0-	-0-		1333 3	39 9	N	35		81
06		1334 N	1334	-0-	-0-		1269 2	65 9	N	59		140
-----												
OLSEN ENERGY INC.			621750									
KONE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581
-----												
01		403 N	88	-0-	-315		88 2		N	-0-		-0-
02		319 N	70	-0-	-249		70 2		N	-0-		-0-
03		341 N	293	-0-	-48		293 2		N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-		268 2		N	-0-		-0-
05		379 N	379	-0-	-0-		379 2		N	-0-		-0-
06		270 N	222	-0-	-48		222 2		N	-0-		-0-

-----

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04		180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

-----

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427  
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

OLSEN ENERGY INC. 621750  
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02		638 N	591	-0-	-47	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GARRD OIL COMPANY LLC 295079														
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1450	-0-	1450	1450	1164	2	286	9	N	260	156 1	104
05	14B2	EXT	984	-0-	984	2434	884	2	100	9	N	91		195
06	14B2	EXT	845	-0-	845	3279	754	2	91	9	N	83		278

-----														
PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-		-0-
02	1044	N	1005	-0-	-39	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-		-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-		-0-
05	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-		-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-		-0-

-----														
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-		-0-
02	261	N	59	-0-	-202	-0-	59	2			N	-0-		-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-		-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		-0-

-----														
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-		-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-		-0-
03	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-		-0-
04	1800	N	1108	-0-	-692	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
05	2077	N	915	-0-	-1162	-0-	915	2			N	-0-		-0-
06	1530	N	502	-0-	-1028	-0-	502	2			N	-0-		-0-

-----														
PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
B & B ENERGY (I) 039783														
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238						
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280 - 1380	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY			528495						
ATKINS			WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	- 1358	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
FREE REIN OPERATING LLC			285002									
YOUNG, BERTHA D.			WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		36
02		0 W	1011	-0-	1011	1011	1011	3	N	-0-		36
03		0 W	1023	-0-	1023	2034	1023	3	N	-0-		36
04		0 W	990	-0-	990	3024	990	3	N	-0-		36
05		3100 N	1006	-0-	-2094	930	1006	3	N	-0-		36
*06		1755 N	825	-0-	-930	-0-	825	2	N	-0-		36
-----												
PENLAW (QUEEN)			70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325									
GARTH			WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARTH "A"			WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PENTEAM (QUEEN)			70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
MULLOY OPERATING, INC.			593077									
HOLT, O. B. SR., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
HOLT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOLT, O. B., JR. "A"			WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908	
01		713 N	364	-0-	-349	-0-	364	2	N	-0-		-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
05		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-		-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-



PENTEAM (QUEEN)		//CONT.// 70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735								
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		66
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		66
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		66
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		66
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		66
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		66
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 - 3532
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APV MCCAMEY LLC		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617															
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BAKER OPERATING, INC.		046623															
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
PERRY BASS (DEVONIAN)		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
RED TAIL EXPLORATION, LLC		100515															
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #: 1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC				831420								
FITZGERALD "17"				WELL #: 2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695	- 12855			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
REED				WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062	PERF.10218	- 15499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			36
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-			36
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3	N	-0-			36
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-			36
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-			36
*06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC				011198								
ATLANTA 73				WELL #: 2H	RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-	320	2	84 9	N	76	371 1	120
02	1769 N	535	-0-	-1234	-0-	459	2	76 9	N	69		189
03	1147 N	95	-0-	-1052	-0-	81	2	14 9	N	13		202
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		202
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		202
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	11		213

DINGO STATE				WELL #: U 49H	RRCID -> 286846	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 10020	PERF.10317	- 17415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219

LOWE 74 UNIT				WELL #: 63H	RRCID -> 292869	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10747	PERF.11024	- 18385			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	65962	2	4242 9	Y	3856	3809 0	-0-
02	92833 X	92833	-0-	-0-	-0-	88205	2	4628 9	Y	4207	4207 0	-0-
03	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	92224	2	4110 9	Y	3736	3736 0	-0-
04	80700 X	76769	-0-	-3931	-0-	72536	2	4233 9	Y	3848	3848 0	-0-
05	85275 X	85275	-0-	-0-	-0-	80830	2	4445 9	Y	4041	4041 0	-0-
*06	80858 X	80858	-0-	-0-	-0-	76768	2	4090 9	Y	3718	3718 0	-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #: 72H	RRCID -> 292870	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10902	PERF.10988	- 18530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	101494 X	77619	-0-	-23875	-0-	73501	2	4118 9	Y	3744	3714 0	-0-
02	94946 X	92723	-0-	-2223	-0-	88205	2	4518 9	Y	4107	4107 0	-0-
03	97588 X	87426	-0-	-10162	-0-	83001	2	4425 9	Y	4023	4023 0	-0-
04	94440 X	80799	-0-	-13641	-0-	76566	2	4233 9	Y	3848	3848 0	-0-
05	99107 X	80220	-0-	-18887	-0-	76685	2	3535 9	Y	3214	3214 0	-0-
*06	75270 X	72706	-0-	-2564	-0-	69091	2	3615 9	Y	3286	3286 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198													
LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->	292924	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065	-	15974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		71641 X	51234	-0-	-20407	-0-	49001 2	2233 9	Y	2030	2000 0	30	8	-0-	
02		67019 X	51630	-0-	-15389	-0-	49757 2	1873 9	Y	1703	1703 0			-0-	
03		69502 X	57336	-0-	-12166	-0-	55334 2	2002 9	Y	1820	1820 0			-0-	
04		67260 X	54503	-0-	-12757	-0-	52387 2	2116 9	Y	1924	1924 0			-0-	
05		62620 X	51863	-0-	-10757	-0-	49741 2	2122 9	Y	1929	1929 0			-0-	
*06		48240 X	47868	-0-	-372	-0-	46061 2	1807 9	Y	1643	1643 0			-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009	-	15496	
01		20336 X	10056	-0-	-10280	-0-	7366 2	2690 9	N	2445	2445 0			-0-	
02		19024 X	15548	-0-	-3476	-0-	11685 2	3863 9	N	3512	3512 0			-0-	
03		20336 X	18357	-0-	-1979	-0-	13344 2	5013 9	N	4557	4532 0	25	8	-0-	
04		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	12771 2	3531 9	N	3210	3201 0	9	8	-0-	
05		18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	14493 2	3940 9	N	3582	3564 0	18	8	-0-	
*06		19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	15305 2	3887 9	N	3534	3504 0	30	8	-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327	-	15814	
01		46531 X	41908	-0-	-4623	-0-	36828 2	5080 9	N	4618	4618 0			-0-	
02		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	37001 2	5473 9	N	4975	4975 0			-0-	
03		43400 X	41224	-0-	-2176	-0-	36220 2	5004 9	N	4549	4531 0	18	8	-0-	
04		42000 X	37560	-0-	-4440	-0-	32839 2	4721 9	N	4292	4268 0	24	8	-0-	
05		45415 X	33476	-0-	-11939	-0-	28985 2	4491 9	N	4083	4074 0	9	8	-0-	
06		43950 X	34725	-0-	-9225	-0-	30609 2	4116 9	N	3742	3737 0	5	8	-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	10923	-	15410	
01		26381 X	21952	-0-	-4429	-0-	16573 2	5379 9	N	4890	4890 0			-0-	
02		24679 X	22677	-0-	-2002	-0-	17527 2	5150 9	N	4682	4682 0			-0-	
03		26381 X	22467	-0-	-3914	-0-	17157 2	5310 9	N	4827	4798 0	29	8	-0-	
04		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	16420 2	5001 9	N	4546	4534 0	12	8	-0-	
05		24242 X	22901	-0-	-1341	-0-	18116 2	4785 9	N	4350	4328 0	22	8	-0-	
06		23460 X	21411	-0-	-2049	-0-	17005 2	4406 9	N	4005	3971 0	34	8	-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID ->	294852	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	11141	-	15958	
01		68851 X	49274	-0-	-19577	-0-	44194 2	5080 9	N	4618	4618 0			-0-	
02		64409 X	50264	-0-	-14145	-0-	44791 2	5473 9	N	4975	4975 0			-0-	
03		67611 X	51353	-0-	-16258	-0-	45751 2	5602 9	N	5093	5065 0	28	8	-0-	
04		59280 X	49396	-0-	-9884	-0-	43786 2	5610 9	N	5100	5068 0	32	8	-0-	
05		61256 X	49101	-0-	-12155	-0-	43478 2	5623 9	N	5112	5092 0	20	8	-0-	
06		51990 X	49647	-0-	-2343	-0-	44213 2	5434 9	N	4940	4905 0	35	8	-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID ->	294869	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	10970	-	15787	
01		65499 X	65499	-0-	-0-	-0-	58925 2	6574 9	N	5976	5976 0			-0-	
02		69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	62317 2	6760 9	N	6145	6145 0			-0-	
03		70127 X	70127	-0-	-0-	-0-	64814 2	5313 9	N	4830	4798 0	32	8	-0-	
04		61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	56556 2	5327 9	N	4843	4801 0	42	8	-0-	
05		62775 X	57599	-0-	-5176	-0-	52536 2	5063 9	N	4603	4583 0	20	8	-0-	
06		60750 X	47428	-0-	-13322	-0-	42513 2	4915 9	N	4468	4438 0	30	8	-0-	
-----															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID ->	294871	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10727	-	15493	
01		38440 X	25336	-0-	-13104	-0-	20256 2	5080 9	N	4618	4618 0			-0-	
02		33234 X	26895	-0-	-6339	-0-	21422 2	5473 9	N	4975	4975 0			-0-	
03		34255 X	16593	-0-	-17662	-0-	13344 2	3249 9	N	2954	2932 0	22	8	-0-	
04		26490 X	25366	-0-	-1124	-0-	20068 2	5298 9	N	4816	4801 0	15	8	-0-	
05		28737 X	27778	-0-	-959	-0-	23551 2	4227 9	N	3843	3819 0	24	8	-0-	
06		27810 X	23527	-0-	-4283	-0-	20406 2	3121 9	N	2837	2803 0	34	8	-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802														
HIPPO		WELL #:		2H	RRCID ->	284885	COMPL.	DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11966 X	2586	-0-	-9380	-0-		2358	3	228	9	Y	207	166	0	71
02		11020 X	3509	-0-	-7511	-0-		2977	3	532	9	Y	484	522	0	33
03		11780 X	1452	-0-	-10328	-0-		1164	3	288	9	Y	262	279	0	16
04		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-		15232	3	6	4	Y	3056	3011	0	61
								3362	9							
05		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-		9292	3	2197	9	Y	1997	2014	0	44
06		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-		8958	3	5	4	Y	1858	1836	0	66
								2044	9							
-----																
HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	284902	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974 - 15976			
01		36301 X	85	-0-	-36216	-0-		85	3			Y	-0-	10	0	-0-
02		22475 X	3160	-0-	-19315	-0-		3001	3	35	4	Y	113	105	0	8
								124	9							
03		16058 X	423	-0-	-15635	-0-		414	3	9	9	Y	8	16	0	-0-
04		15540 X	13307	-0-	-2233	-0-		12606	3	260	4	Y	401	393	0	8
								441	9							
05		47837 X	47837	-0-	-0-	-0-		46144	3	1	4	Y	1538	1512	0	34
								1692	9							
06		27794 X	27794	-0-	-0-	-0-		27014	3	780	9	Y	709	718	0	25
-----																
KUDU B		WELL #:		1H	RRCID ->	284911	COMPL.	DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854 - 16349			
01		5611 X	1658	-0-	-3953	-0-		1349	3	11	4	Y	271	219	0	93
								298	9							
02		4437 X	2014	-0-	-2423	-0-		1717	3	11	4	Y	260	335	0	18
								286	9							
03		4743 X	2678	-0-	-2065	-0-		2240	3	438	9	Y	398	392	0	24
04		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		6192	3	4	4	Y	955	960	0	19
								1051	9							
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		4930	3	3	4	Y	545	552	0	12
								600	9							
06		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		4711	3	535	9	Y	486	481	0	17
-----																
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310 - 16415			
01		4588 X	316	-0-	-4272	-0-		286	3	30	9	Y	27	49	0	9
02		4437 X	579	-0-	-3858	-0-		521	3	58	9	Y	53	58	0	4
03		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-		5740	3	943	9	Y	857	809	0	52
04		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-		6784	3	2170	9	Y	1973	1986	0	39
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		2032	3	1745	9	Y	1586	1590	0	35
06		6480 X	4678	-0-	-1802	-0-		3062	3	1616	9	Y	1469	1452	0	52
-----																
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701 - 16807			
01		21948 X	841	-0-	-21107	-0-		354	3	333	4	Y	140	174	0	48
								154	9							
02		20532 X	7264	-0-	-13268	-0-		6366	3	180	4	Y	653	656	0	45
								718	9							
03		15655 X	6389	-0-	-9266	-0-		5325	3	126	4	Y	853	847	0	51
								938	9							
04		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-		14842	3	65	4	Y	2074	2084	0	41
								2281	9							
05		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-		14428	3	129	4	Y	1387	1398	0	30
								1526	9							
06		17730 X	17730	-0-	-0-	-0-		16244	3	11	4	Y	1341	1324	0	47
								1475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802													
LION		WELL #: 3H		RRCID -> 285132		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26195 X	317	-0-	-25878	-0-	164	3	153	4	Y	-0-	38	0		-0-
02	29957 X	22055	-0-	-7902	-0-	19723	3	558	4	Y	1613	1503	0		110
						1774	9								
03	26226 X	2436	-0-	-23790	-0-	2187	3	52	4	Y	179	278	0		11
						197	9								
04	59440 X	59440	-0-	-0-	-0-	53884	3	237	4	Y	4835	4750	0		96
						5319	9								
05	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	39224	3	352	4	Y	3224	3250	0		70
						3546	9								
06	34405 X	34405	-0-	-0-	-0-	31251	3	22	4	Y	2847	2817	0		100
						3132	9								
-----															
MOOSE		WELL #: 1H		RRCID -> 285179		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757					
01	12431 X	2278	-0-	-10153	-0-	2047	3	16	4	Y	195	157	0		67
						215	9								
02	12296 X	6586	-0-	-5710	-0-	5591	3	35	4	Y	873	880	0		60
						960	9								
03	11625 X	7010	-0-	-4615	-0-	5759	3	1251	9	Y	1137	1129	0		68
04	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	14404	3	10	4	Y	2401	2421	0		48
						2641	9								
05	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	Y	1686	1697	0		37
						1855	9								
06	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	12881	3	1	4	Y	1718	1694	0		61
						1890	9								
-----															
MEERKAT		WELL #: 1H		RRCID -> 285241		COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477					
01	20553 X	663	-0-	-19890	-0-	663	3			Y	-0-	8	0		-0-
02	15544 X	3436	-0-	-12108	-0-	3287	3	149	9	Y	135	126	0		9
03	12586 X	1620	-0-	-10966	-0-	1511	3	109	9	Y	99	102	0		6
04	30740 X	30740	-0-	-0-	-0-	28143	3	10	4	Y	2352	2311	0		47
						2587	9								
05	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	19525	3	1824	9	Y	1658	1669	0		36
06	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	17345	3	10	4	Y	1421	1407	0		50
						1563	9								
-----															
TIGER		WELL #: 1H		RRCID -> 285411		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342					
01	15531 X	66	-0-	-15465	-0-	66	3			Y	-0-	17	0		-0-
02	14529 X	2031	-0-	-12498	-0-	1976	3	55	9	Y	50	47	0		3
03	11842 X	2116	-0-	-9726	-0-	1977	3	139	9	Y	126	121	0		8
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	9175	3	1223	9	Y	1112	1098	0		22
05	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	15441	3	2626	9	Y	2387	2357	0		52
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	11288	3	1711	9	Y	1555	1552	0		55
-----															
LION		WELL #: 1H		RRCID -> 285427		COMPL. DATE 06/26/2017				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355					
01	13299 X	122	-0-	-13177	-0-	111	3	11	9	Y	10	27	0		3
02	10933 X	4444	-0-	-6489	-0-	4229	3	215	9	Y	195	185	0		13
03	8587 X	4402	-0-	-4185	-0-	3943	3	459	9	Y	417	405	0		25
04	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	15864	3	2030	9	Y	1845	1833	0		37
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	11386	3	1230	9	Y	1118	1131	0		24
06	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	10806	3	1203	9	Y	1094	1079	0		39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802								
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		47554 X	23	-0-	-47531	-0-	23	3	Y	-0-	25 0	-0-
02		38396 X	2845	-0-	-35551	-0-	2713	3	Y	92	86 0	6
							101	9				
03		38409 X	489	-0-	-37920	-0-	489	3	Y	-0-	6 0	-0-
04		48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	44082	3	Y	2740	2685 0	55
							3014	9				
05		62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	60135	3	Y	2280	2285 0	50
							2508	9				
06		37922 X	37922	-0-	-0-	-0-	35595	3	Y	2115	2090 0	75
-----												
EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		47182 X	93	-0-	-47089	-0-	93	3	Y	-0-	27 0	-0-
02		39846 X	2467	-0-	-37379	-0-	2351	3	Y	81	75 0	6
							89	9				
03		38471 X	7092	-0-	-31379	-0-	6633	3	Y	417	398 0	25
04		67357 X	67357	-0-	-0-	-0-	61515	3	Y	4156	4098 0	83
							4572	9				
05		39156 X	39156	-0-	-0-	-0-	36599	3	Y	2324	2356 0	51
							2556	9				
06		47177 X	47177	-0-	-0-	-0-	44526	3	Y	2410	2376 0	85
-----												
GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		46717 X	1119	-0-	-45598	-0-	532	3	Y	79	153 0	27
							87	9				
02		57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	48677	3	Y	7093	6635 0	485
							7802	9				
03		46717 X	46025	-0-	-692	-0-	38874	3	Y	5663	5807 0	341
							6229	9				
04		52420 X	52420	-0-	-0-	-0-	44680	3	Y	6858	7063 0	136
							7544	9				
05		61398 X	61398	-0-	-0-	-0-	52297	3	Y	7848	7813 0	171
							8633	9				
06		68747 X	68747	-0-	-0-	-0-	59703	3	Y	8184	8066 0	289
							9002	9				
-----												
OSO		WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		22506 X	2459	-0-	-20047	-0-	2256	3	Y	168	129 0	58
							185	9				
02		19285 X	2044	-0-	-17241	-0-	1988	3	Y	39	94 0	3
							43	9				
03		16058 X	19	-0-	-16039	-0-	19	3	Y	-0-	3 0	-0-
04		35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	30635	3	Y	4218	4134 0	84
							4640	9				
05		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	21263	3	Y	1979	2020 0	43
							2177	9				
06		22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	20581	3	Y	2016	1988 0	71
							2218	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC KUDU A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1 H	RRCID ->	293698	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	12648	PERF.12441	- 17377
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	10974 X	98	-0-	-10876	-0-	97	3	1	4	Y	-0-	19 0
02	9976 X	5703	-0-	-4273	-0-	4562	3	28	4	Y	1012	943 0
						1113	9					69
03	8711 X	716	-0-	-7995	-0-	603	3	113	9	Y	103	166 0
04	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	9968	3	7	4	Y	2204	2166 0
						2424	9					44
05	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7168	3	5	4	Y	1354	1368 0
						1489	9					30
06	5910 X	4413	-0-	-1497	-0-	3305	3	1108	9	Y	1007	1001 0
												36
-----												
EAST SHAMMO		WELL #:		3H	RRCID ->	293700	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12885	- 20590
01	29140 X	2159	-0-	-26981	-0-	1720	3	1	4	Y	398	359 0
						438	9					137
02	27260 X	4582	-0-	-22678	-0-	3442	3	1	4	Y	1035	1101 0
						1139	9					71
03	27838 X	9826	-0-	-18012	-0-	7364	3	1	4	Y	2237	2173 0
						2461	9					135
04	20490 X	11349	-0-	-9141	-0-	8542	3	43	4	Y	2513	2598 0
						2764	9					50
05	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	10948	3	9	4	Y	3210	3190 0
						3531	9					70
06	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	17013	3	8	4	Y	4774	4676 0
						5251	9					168
-----												
GRIZZLY B C23-21		WELL #:		2H	RRCID ->	293912	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.19849	- 20814
01	17732 X	85	-0-	-17647	-0-	44	3	41	4	Y	-0-	33 0
02	16588 X	13407	-0-	-3181	-0-	11970	3	339	4	Y	998	930 0
						1098	9					68
03	13516 X	5684	-0-	-7832	-0-	5072	3	120	4	Y	447	488 0
						492	9					27
04	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	14591	3	64	4	Y	1309	1310 0
						1440	9					26
05	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	13784	3	123	4	Y	997	1001 0
						1097	9					22
06	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14001	3	10	4	Y	597	598 0
						657	9					21
-----												
KUDU A		WELL #:		2 H	RRCID ->	293913	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13501	- 21162
01	16430 X	185	-0-	-16245	-0-	86	3	99	9	Y	90	114 0
02	11571 X	10269	-0-	-1302	-0-	7464	3	1	4	Y	2549	2406 0
						2804	9					174
03	9703 X	9515	-0-	-188	-0-	6400	3	1	4	Y	2831	2835 0
						3114	9					170
04	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6758	3	34	4	Y	2965	3076 0
						3262	9					59
05	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	9896	3	8	4	Y	3568	3549 0
						3925	9					78
06	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	16474	3	8	4	Y	3666	3615 0
						4033	9					129

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
BISON		WELL #:		1H	RRCID ->	293946	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	12316	PERF.12559	- 19457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		804 X	804	-0-	-0-	581 3		5 4	Y	198	189 0		68
02		8178 X	4308	-0-	-3870	218 9 3656 3		24 4	Y	571	600 0		39
03		8742 X	66	-0-	-8676	628 9 66 3			Y	-0-	39 0		-0-
04		14201 X	14201	-0-	-0-	11298 3		8 4	Y	2632	2580 0		52
05		4619 X	1967	-0-	-2652	2895 9 1513 3		1 4	Y	412	455 0		9
06		12424 X	12424	-0-	-0-	453 9 9479 3		2945 9	Y	2677	2592 0		94
-----													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SUNDANCE 56-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	608	160 1	1 8	447
*03		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	123	187 1		383
04		24663 X	24663	-0-	-0-	1136 1	21571 3	Y	1778	1563 0	178 1		372
05		47122 X	47122	-0-	-0-	1956 9 2492 1	41849 3	Y	2528	2472 0	56 8		372
06		49757 X	49757	-0-	-0-	2781 9 2485 1	44421 3	Y	2592	2519 0	73 8		372
						2851 9							
-----													
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
04		59 X	59	-0-	-0-	9 1	50 3	N	-0-				318
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
-----													
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703
01		24028 X	24028	-0-	-0-	23855 3	173 9	N	157	190 0	34 8		747
02		22185 X	22185	-0-	-0-	21122 3	1063 9	N	966	795 0	25 8		893
03		24516 X	24516	-0-	-0-	23579 3	937 9	N	852	860 0	34 8		851
04		26738 X	26738	-0-	-0-	25242 3	1496 9	N	1360	1271 0	39 8		901
05		24130 X	24130	-0-	-0-	22697 3	1433 9	N	1303	1366 0	28 8		810
06		23817 X	23817	-0-	-0-	22362 3	1455 9	N	1323	1282 0	42 8		809
-----													
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455
01		10202 X	10202	-0-	-0-	1 1	8325 2	N	1705	1630 1	20 8		716
02		17197 X	17197	-0-	-0-	1876 9 1 1	14890 2	N	2096	2345 1	17 8		450
03		22550 X	22550	-0-	-0-	2306 9 1 1	20331 2	N	2016	2010 1	24 8		432
04		19491 X	19491	-0-	-0-	2218 9 1 1	17478 2	N	1829	1467 1	23 8		771
05		20259 X	20259	-0-	-0-	2012 9 1 1	18200 2	N	1871	2008 1	21 8		613
06		17239 X	17239	-0-	-0-	2058 9 1 1	15554 2	N	1531	1273 1	19 8		852
						1684 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931 - 15054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2642	3	943	9	N	857	736	14 8	764	
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	2762	3	869	9	N	790	905	9 8	640	
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3257	3	1058	9	N	962	544	12 8	1046	
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	3951	3	702	9	N	638	909	13 8	762	
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4146	3	928	9	N	844	900	10 8	696	
06	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	5403	3	908	9	N	825	901	13 8	607	
-----															
GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168 - 15363		
01	4371 X	367	-0-	-4004	-0-	16	4	351	9	Y	319	199	2 8	312	
02	4089 X	1063	-0-	-3026	-0-	53	4	1010	9	Y	918	1069	9 8	152	
03	4371 X	1870	-0-	-2501	-0-	700	3	60	4	Y	1009	1000	14 8	147	
						1110	9								
04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	4482	3	69	4	Y	1145	1064	18 8	210	
						1260	9								
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	2993	3	56	4	Y	956	1055	13 8	98	
						1052	9								
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1240	3	58	4	Y	998	733	15 8	348	
						1098	9								
-----															
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.	10694 - 14840		
01	9827 X	1828	-0-	-7999	-0-	435	3	49	4	Y	1222	1199	0	161	
						1344	9								
02	9193 X	766	-0-	-8427	-0-	27	4	739	9	Y	672	750	0	83	
03	8711 X	596	-0-	-8115	-0-	535	3	2	4	Y	54	131	0	6	
						59	9								
04	2220 X	206	-0-	-2014	-0-	150	3	2	4	Y	49	49	0	6	
						54	9								
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	5984	3	35	4	Y	708	635	4 8	75	
						779	9								
06	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	7971	3	28	4	Y	690	692	0	73	
						759	9								
-----															
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11623 - 16306		
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	39	23	0	16 8	-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-				-0-
03	961 X	87	-0-	-874	-0-	81	2	6	9	Y	5	2	0	3 8	-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5032	2	330	9	Y	300	259	0	39 8	2
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4582	2	479	9	Y	435	405	0	28 8	4
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3790	2	382	9	Y	347	314	0	32 8	5
-----															
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687 - 15498		
01	6169 X	2339	-0-	-3830	-0-	2317	2	9	4	Y	12	12	8		-0-
						13	9								
02	5771 X	1461	-0-	-4310	-0-	1461	2			Y	-0-				-0-
03	6169 X	1153	-0-	-5016	-0-	1153	2			Y	-0-				-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-
06	2250 X	203	-0-	-2047	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
-----															
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620 - 14360		
01	1767 X	580	-0-	-1187	-0-	29	2	551	9	Y	501	480	0	14 8	11
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	438	422	0	10 8	17
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2102	2	706	9	Y	642	631	0	7 8	21
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2156	2	923	9	Y	839	839	0	8 8	13
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	631	2	329	9	Y	299	291	0	9 8	12
06	2730 X	1111	-0-	-1619	-0-	631	2	480	9	Y	436	429	0	6 8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3381	3	59	4	N	1036	941	1	12	8	469
						1140	9									
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	4552	3	72	4	N	1227	1303	1	12	8	381
						1350	9									
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4404	3	75	4	N	1289	1112	1	17	8	541
						1418	9									
04	5640 X	5213	-0-	-427	-0-	3912	3	65	4	N	1124	1254	1	15	8	396
						1236	9									
05	6386 X	5048	-0-	-1338	-0-	3817	3	61	4	N	1064	923	1	13	8	524
						1170	9									
06	6180 X	5219	-0-	-961	-0-	3930	3	64	4	N	1114	1290	1	16	8	332
						1225	9									
-----																
LARAMIE 55-4-7		WELL #: 1H		RRCID -> 278242		COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632						
01	16368 X	93	-0-	-16275	-0-	3	4	90	9	Y	82	182	1			46
02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					Y	1					47
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
04	28370 X	28370	-0-	-0-	-0-	26602	3	78	4	Y	1536	1290	1	12	8	281
						1690	9									
05	43227 X	43227	-0-	-0-	-0-	39653	3	235	4	Y	3035	3102	1	80	8	134
						3339	9									
06	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	20383	3	145	4	Y	1625	1088	1	68	8	603
						1788	9									
-----																
MONROE 34-210		WELL #: 4H		RRCID -> 278363		COMPL. DATE 02/03/2024				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3791	2	476	9	Y	433	395	0	35	8	3
03	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	15242	2	139	9	Y	126	3	0	126	8	-0-
04	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9726	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
05	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12065	2	749	9	Y	681	631	0	44	8	6
06	14880 X	10009	-0-	-4871	-0-	9946	2	63	9	Y	57	6	0	57	8	-0-
-----																
RIVERTON 57-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 278601		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162						
01	8897 X	3539	-0-	-5358	-0-	1	1	2775	3	N	694	742	1	30	8	277
						763	9									
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1	1	8250	3	N	734	741	1	28	8	242
						807	9									
03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	1	1	12803	3	N	807	541	1	38	8	470
						888	9									
04	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	1	1	10898	3	N	829	921	1	38	8	340
						912	9									
05	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	1	1	12348	3	N	788	730	1	35	8	363
						867	9									
06	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	1	1	12749	3	N	764	537	1	38	8	552
						840	9									
-----																
SHOSHONI 55-4-43		WELL #: 1H		RRCID -> 278902		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	319	3	26	9	N	24	21	0	3	8	-0-
03	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	8999	3	689	9	N	626	592	0	34	8	-0-
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	6514	3	856	9	N	778	744	0	34	8	-0-
05	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	9356	3	922	9	N	838	814	0	24	8	-0-
06	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	7841	3	862	9	N	784	760	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624 - 14680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9021 X	7186	-0-	-1835	-0-	5467 3	81 4	Y	1489	1376 0	15 8	303
							1638 9						
02		7337 X	4600	-0-	-2737	-0-	3113 3	71 4	Y	1287	1377 0	11 8	202
							1416 9						
03		9021 X	7358	-0-	-1663	-0-	5618 3	81 4	Y	1508	1464 0	16 8	230
							1659 9						
04		8730 X	7776	-0-	-954	-0-	6106 3	77 4	Y	1448	1440 0	15 8	223
							1593 9						
05		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	7711 3	85 4	Y	1572	1559 0	16 8	220
							1729 9						
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	7760 3	79 4	Y	1406	1415 0	20 8	191
							1547 9						
-----													
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10210 - 14214
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5204 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
							664 3	12 9	Y	11	2 0	8 8	1
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	1781 3	35 9	Y	32	1 0	32 8	-0-
							701 3	68 9	Y	62	62 8		-0-
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	741 3	46 9	Y	42	6 0	35 8	1
							410 3	103 9	Y	94	34 0	55 8	6
04		769 X	769	-0-	-0-	-0-							
05		787 X	787	-0-	-0-	-0-							
06		600 X	513	-0-	-87	-0-							
-----													
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11343 - 15599
01		6386 X	5884	-0-	-502	-0-	2073 2	134 4	Y	3343	3314 0	5 8	36
							3677 9						
02		5974 X	189	-0-	-5785	-0-	1 4	188 9	Y	171	203 0	3 8	1
							2 4	3 9	Y	3	1 0	3 8	-0-
03		5177 X	5	-0-	-5172	-0-	1443 2	75 4	Y	1852	1833 0	2 8	17
							2037 9						
04		5700 X	3555	-0-	-2145	-0-	3806 2	77 4	Y	1750	1741 0	10 8	16
							1925 9						
05		5890 X	5808	-0-	-82	-0-	2216 2	23 4	Y	386	380 0	16 8	6
							425 9						
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10567 - 18087
01		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	551	446 0	37 8	164
02		7917 X	4023	-0-	-3894	-0-	2850 3	1173 9	Y	1066	887 0	33 8	310
03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	976	1099 0	48 8	139
04		540 X	452	-0-	-88	-0-	1 3	451 9	Y	410	432 0	48 8	69
05		4309 X	346	-0-	-3963	-0-	1 3	345 9	Y	314	290 0	49 8	44
06		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	7722 3	780 9	Y	709	528 0	72 8	153
-----													
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.	10838 - 15284
01		9703 X	8593	-0-	-1110	-0-	6758 3	1835 9	N	1668	1601 0	13 8	677
02		9077 X	8628	-0-	-449	-0-	6823 3	1805 9	N	1641	1702 0	9 8	607
03		9703 X	8692	-0-	-1011	-0-	6556 3	2136 9	N	1942	1957 0	13 8	579
04		8910 X	7080	-0-	-1830	-0-	5383 3	1697 9	N	1543	1454 0	13 8	655
05		9238 X	7635	-0-	-1603	-0-	5689 3	1946 9	N	1769	1795 0	14 8	615
06		8940 X	6163	-0-	-2777	-0-	4410 3	1753 9	N	1594	1557 0	16 8	636
-----													
BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10287 - 14747
01		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	9250 2	4178 9	Y	3798	3779 0	18 8	339
02		11542 X	7852	-0-	-3690	-0-	4687 2	3165 9	Y	2877	2921 0	12 8	283
03		14942 X	13392	-0-	-1550	-0-	9237 2	4155 9	Y	3777	3729 0	20 8	311
04		14460 X	12100	-0-	-2360	-0-	8490 2	3610 9	Y	3282	3308 0	20 8	265
05		14942 X	13821	-0-	-1121	-0-	10239 2	3582 9	Y	3256	3186 0	18 8	317
06		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	11057 2	3367 9	Y	3061	3026 0	21 8	331







PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #: 1H		RRCID -> 279292		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		13144 X	12494	-0-	-650	-0-	10717 3	102 4	Y	1523	1544 0	26 8	194
							1675 9						
02		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	11383 3	132 4	Y	1713	1647 0	38 8	222
							1884 9						
03		15035 X	13970	-0-	-1065	-0-	11958 3	131 4	Y	1710	1691 0	50 8	191
							1881 9						
04		14550 X	14335	-0-	-215	-0-	12470 3	136 4	Y	1572	1435 0	58 8	270
							1729 9						
05		15035 X	14474	-0-	-561	-0-	12425 3	137 4	Y	1738	1677 0	48 8	283
							1912 9						
06		13860 X	13474	-0-	-386	-0-	11405 3	121 4	Y	1771	1525 0	44 8	485
							1948 9						
-----													
MONROE 34-188		WELL #: 5H		RRCID -> 279302		COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		3596 X	201	-0-	-3395	-0-	8 4	193 9	Y	175	169 0	5 8	2
							1393 2	9 4	Y	150	148 0	3 8	1
02		3364 X	1567	-0-	-1797	-0-	165 9						
03		3596 X	298	-0-	-3298	-0-	160 2	7 4	Y	119	116 0	3 8	1
							131 9						
04		1350 X	713	-0-	-637	-0-	634 2	4 4	Y	68	67 0	1 8	1
							75 9						
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2507 2	16 4	Y	278	271 0	6 8	2
							306 9						
06		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3737 2	15 4	Y	303	295 0	6 8	4
							333 9						
-----													
COVINGTON 34-224		WELL #: 5H		RRCID -> 279308		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		7595 X	5948	-0-	-1647	-0-	5217 3	34 4	Y	634	575 0	57 8	6
							697 9						
02		7105 X	6701	-0-	-404	-0-	6013 3	36 4	Y	593	572 0	22 8	5
							652 9						
03		7471 X	246	-0-	-7225	-0-	12 4	234 9	Y	213	209 0	7 8	2
							1672 3	46 4	Y	628	596 0	29 8	5
04		5760 X	2409	-0-	-3351	-0-	691 9						
05		7161 X	5914	-0-	-1247	-0-	4648 3	70 4	Y	1087	1045 0	38 8	9
							1196 9						
06		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	9375 3	68 4	Y	1105	1045 0	53 8	16
							1216 9						
-----													
MONROE 34-210		WELL #: 5H		RRCID -> 279349		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		7905 X	2942	-0-	-4963	-0-	2623 2	319 9	Y	290	260 0	30 8	3
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-	-0-		Y	-0-	3 0		-0-
03		7812 X	5365	-0-	-2447	-0-	4806 2	559 9	Y	508	484 0	20 8	4
							3302 2	287 9	Y	261	253 0	10 8	2
04		7560 X	3589	-0-	-3971	-0-	4274 2	382 9	Y	347	333 0	13 8	3
							3575 2	329 9	Y	299	282 0	16 8	4
05		6727 X	4656	-0-	-2071	-0-							
06		5190 X	3904	-0-	-1286	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10230 X	9912	-0-	-318	-0-	8800 3	105 4	Y	915	924 0	45 8	113	
							1807 9							
02		9860 X	9541	-0-	-319	-0-	8146 3	124 4	Y	1155	1078 0	42 8	148	
							1271 9							
03		11005 X	10540	-0-	-465	-0-	9136 3	125 4	Y	1163	1126 0	58 8	127	
							1279 9							
04		10650 X	10169	-0-	-481	-0-	8909 3	119 4	Y	1037	928 0	62 8	174	
							1141 9							
05		11005 X	10463	-0-	-542	-0-	9121 3	117 4	Y	1114	1058 0	52 8	178	
							1225 9							
06		10200 X	9603	-0-	-597	-0-	8203 3	101 4	Y	1181	994 0	47 8	318	
							1299 9							
-----														
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559
01		2232 X	1419	-0-	-813	-0-	1050 2	369 9	Y	335	322 0	12 8	3	
							983 2	292 9	Y	265	261 0	5 8	2	
02		1305 N	1275	-0-	-30	-0-	1259 2	276 9	Y	251	246 0	5 8	2	
							1683 2	199 9	Y	181	176 0	5 8	2	
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1688 2	198 9	Y	180	175 0	5 8	2	
							1391 2	133 9	Y	121	114 0	7 8	2	
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-								
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-								
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-								
-----														
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426
01		20333 X	20333	-0-	-0-	-0-	18887 3	67 4	Y	1254	1130 0	119 8	12	
							1379 9							
02		18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	17255 3	64 4	Y	1091	1055 0	39 8	9	
							1200 9							
03		24366 X	8762	-0-	-15604	-0-	7551 3	58 4	Y	1048	1017 0	31 8	9	
							1153 9							
04		23580 X	22123	-0-	-1457	-0-	21003 3	58 4	Y	965	939 0	27 8	8	
							1062 9							
05		24366 X	19913	-0-	-4453	-0-	18730 3	60 4	Y	1021	994 0	26 8	9	
							1123 9							
06		19680 X	8043	-0-	-11637	-0-	7106 3	48 4	Y	808	770 0	35 8	12	
							889 9							
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3231 3	497 9	Y	452	309 0		144	
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					144 0		-0-	
													-0-	
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-							-0-	
													-0-	
04		2490 X	1564	-0-	-926	-0-	1564 3						-0-	
													-0-	
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					37 0	4 8	7	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					8 0	12 8	-0-	
-----														
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827
01		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4364 3	908 9	Y	825	755 0	67 8	8	
							4088 3	782 9	Y	711	689 0	24 8	6	
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-								
							3528 3	815 9	Y	741	718 0	23 8	6	
03		5797 X	4343	-0-	-1454	-0-	3257 3	658 9	Y	598	584 0	15 8	5	
							3345 3	692 9	Y	629	612 0	16 8	6	
04		5610 X	3915	-0-	-1695	-0-	3140 3	636 9	Y	578	552 0	24 8	8	
05		5797 X	4037	-0-	-1760	-0-								
06		5100 X	3776	-0-	-1324	-0-								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BITTERROOT 54-1-18		WELL #: 2H		RRCID -> 280577		COMPL. DATE 06/01/2016				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	10788 X	7807	-0-	-2981	-0-	5490	3	100	4	Y	2015	1977	0	34	8	45
02	6873 X	6435	-0-	-438	-0-	2217	9	75	4	Y	1307	1274	0	27	8	51
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	4922	3	76	4	Y	1407	1399	0	14	8	45
04	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	1438	9	117	4	Y	2359	2343	0	24	8	37
05	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	7111	3	65	4	Y	1045	1017	0	23	8	42
06	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	1548	9	89	4	Y	1716	1651	0	58	8	49
						12579	3									
						2595	9									
						12496	3									
						1150	9									
						13247	3									
						1888	9									
-----																
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 1H		RRCID -> 280800		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616						
01	30411 X	5417	-0-	-24994	-0-	5412	3	3	4	Y	2	2	8			-0-
02	30450 X	8390	-0-	-22060	-0-	2	9	3	4	Y	636	493	0	2	8	141
03	32550 X	1036	-0-	-31514	-0-	7687	3	1	4	Y	-0-	141	0			-0-
04	25920 X	10375	-0-	-15545	-0-	700	9	35	4	Y	774	561	0	4	8	209
05	17205 X	15275	-0-	-1930	-0-	1035	3	36	4	Y	717	737	0	5	8	184
06	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	9489	3	8	4	Y	13	188	0	7	8	2
						851	9									
						14450	3									
						789	9									
						13494	3									
						14	9									
-----																
BETTS 54-4-20		WELL #: 1H		RRCID -> 280913		COMPL. DATE 06/04/2016				TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646						
01	15283 X	14269	-0-	-1014	-0-	1	1	11455	2	Y	2448	2168	0	15	8	583
02	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	120	4	2693	9	Y	2366	2646	0	12	8	291
03	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	1	1	11220	2	Y	2325	2253	0	15	8	348
04	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	116	4	2603	9	Y	2635	2646	0	19	8	318
05	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	1	1	11180	2	Y	3016	2942	0	18	8	374
06	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	113	4	2558	9	Y	2629	2623	0	19	8	361
						129	4	2899	9							
						1	1	12751	2	Y						
						145	4	3318	9							
						1	1	12770	2	Y						
						128	4	2892	9							
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 281439		COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146						
01	24862 X	11591	-0-	-13271	-0-	10032	3	1559	9	Y	1417	1489	0	17	8	446
02	23258 X	13965	-0-	-9293	-0-	12401	3	1564	9	Y	1422	1429	0	18	8	421
03	24862 X	17476	-0-	-7386	-0-	14046	3	3430	9	Y	3118	3047	0	28	8	464
04	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	15745	3	3296	9	Y	2996	2859	0	32	8	569
05	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	14665	3	4245	9	Y	3859	3768	0	27	8	633
06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	19563	3	2545	9	Y	2314	2358	0	45	8	544





PHANTOM (WOLF CAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		35462 X	35462	-0-	-0-	-0-	24446	2	447	4	Y	9608	9480	0	109 8	217
							10569	9								
02		26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	20841	2	261	4	Y	5194	5137	0	70 8	204
							5713	9								
03		32860 X	29572	-0-	-3288	-0-	22635	2	303	4	Y	6031	5997	0	44 8	194
							6634	9								
04		34320 X	20257	-0-	-14063	-0-	13123	2	286	4	Y	6225	6283	0	39 8	97
							6848	9								
05		35464 X	22907	-0-	-12557	-0-	18898	2	193	4	Y	3469	3373	0	52 8	141
							3816	9								
06		34320 X	22869	-0-	-11451	-0-	16597	2	566	4	Y	5187	5142	0	33 8	153
							5706	9								
KRAKEN 57-3-40																
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834																
01		13020 X	5555	-0-	-7465	-0-	4148	3	1407	9	Y	1279	1681	0	7 8	291
							5320	3	1663	9	Y	1512	1504	0	7 8	292
02		12905 X	6983	-0-	-5922	-0-	5320	3	1663	9	Y	1512	1504	0	7 8	292
							8844	3	1249	9	Y	1135	1144	0	113 1	153
													17	8		
04		13350 X	12939	-0-	-411	-0-	12283	3	656	9	Y	596	654	0	25 8	70
							10168	3	2212	9	Y	2011	1778	0	19 8	284
05		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	10168	3	2212	9	Y	2011	1778	0	19 8	284
							10181	3	2465	9	Y	2241	2179	0	26 8	320
06		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	10181	3	2465	9	Y	2241	2179	0	26 8	320
BIG CYPRESS 56-2-13																
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346																
01		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	10742	3	170	4	N	3310	3274	1		452
							3641	9								
02		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	11678	3	175	4	N	3331	3593	1		190
							3664	9								
03		16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	12763	3	186	4	N	3538	3434	1		294
							3892	9								
04		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	12584	3	178	4	N	3425	3352	1		367
							3768	9								
05		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	11827	3	168	4	N	3435	3267	1	246 8	289
							3779	9								
06		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	10027	3	156	4	N	2981	2544	1	88 8	638
							3279	9								
SIEVERS A UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411																
01		22258 X	15938	-0-	-6320	-0-	12849	3	161	4	Y	2662	2687	0	38 8	332
							2928	9								
02		26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	21909	3	267	4	Y	4073	3969	0	57 8	379
							4480	9								
03		31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	26074	3	269	4	Y	4267	4239	0	73 8	334
							4694	9								
04		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	25444	3	224	4	Y	4069	3952	0	49 8	402
							4476	9								
05		29367 X	29367	-0-	-0-	-0-	24750	3	217	4	Y	4000	3973	0	40 8	389
							4400	9								
06		30030 X	21496	-0-	-8534	-0-	17553	3	182	4	Y	3419	3293	0	39 8	476
							3761	9								
STONES RIVER 55-4-23																
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524																
01		6851 X	3663	-0-	-3188	-0-	3045	3	618	9	Y	562	554	0	8 8	-0-
							9614	3	831	9	Y	755	747	0	8 8	-0-
02		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	9614	3	831	9	Y	755	747	0	8 8	-0-
							10496	3	782	9	Y	711	700	0	11 8	-0-
03		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	10496	3	782	9	Y	711	700	0	11 8	-0-
							11372	3	826	9	Y	751	740	0	11 8	-0-
04		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11372	3	826	9	Y	751	740	0	11 8	-0-
							12379	3	915	9	Y	832	821	0	11 8	-0-
05		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	12379	3	915	9	Y	832	821	0	11 8	-0-
							9839	3	837	9	Y	761	751	0	10 8	-0-
06		10920 X	10676	-0-	-244	-0-	9839	3	837	9	Y	761	751	0	10 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	6092	3	1320	9	N	1200	1184	0	16	8	-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	6258	3	1458	9	N	1325	1310	0	15	8	-0-
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	8725	3	1608	9	N	1462	1439	0	23	8	-0-
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	8555	3	1590	9	N	1445	1423	0	22	8	-0-
05	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9950	3	1652	9	N	1502	1483	0	19	8	-0-
06	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	9783	3	1548	9	N	1407	1387	0	20	8	-0-
-----																
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8314	3	1503	9	Y	1366	1326	0	40	8	-0-
02	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10008	3	2028	9	Y	1844	1810	0	34	8	-0-
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	9043	3	3486	9	Y	3169	3122	0	47	8	-0-
04	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	11491	3	5722	9	Y	5202	5145	0	57	8	-0-
05	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	11229	3	2859	9	Y	2599	2542	0	57	8	-0-
06	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	10016	3	2994	9	Y	2722	2654	0	68	8	-0-
-----																
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	19642	3	5655	9	Y	5141	5069	0	63	8	116
02	23461 X	23399	-0-	-1062	-0-	18914	3	3485	9	Y	3168	3115	0	45	8	124
03	27621 X	26655	-0-	-966	-0-	22242	3	4413	9	Y	4012	3978	0	29	8	129
04	26730 X	21997	-0-	-4733	-0-	15665	3	6332	9	Y	5756	5755	0	40	8	90
05	27621 X	22236	-0-	-5385	-0-	19689	3	2547	9	Y	2315	2274	0	37	8	94
06	25800 X	21375	-0-	-4425	-0-	17763	3	3612	9	Y	3284	3259	0	22	8	97
-----																
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5184	3	1073	9	N	975	967	0	8	8	-0-
02	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	6373	3	1147	9	N	1043	1036	0	7	8	-0-
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7300	3	1242	9	N	1129	1119	0	10	8	-0-
04	7680 X	7641	-0-	-39	-0-	6518	3	1123	9	N	1021	1011	0	10	8	-0-
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	7238	3	1046	9	N	951	943	0	8	8	-0-
06	8280 X	7567	-0-	-713	-0-	6620	3	947	9	N	861	852	0	9	8	-0-
-----																
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963			
01	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	16751	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
02	23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	19798	3	3670	9	N	3336	3309	0	27	8	-0-
03	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	15120	3	2050	9	N	1864	1835	0	29	8	-0-
04	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	19766	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
05	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	19111	3	3409	9	N	3099	3065	0	34	8	-0-
06	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	19467	3	3242	9	N	2947	2907	0	40	8	-0-
-----																
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699			
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5777	3	1667	9	N	1515	1500	0	15	8	-0-
02	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	8324	3	1871	9	N	1701	1689	0	12	8	-0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	7477	3	2001	9	N	1819	1801	0	18	8	-0-
04	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7021	3	1662	9	N	1511	1495	0	16	8	-0-
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	9288	3	2336	9	N	2124	2107	0	17	8	-0-
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6292	3	1903	9	N	1730	1715	0	15	8	-0-
-----																
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	44570	3	5380	9	N	4891	4829	0	62 8	-0-
02		45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	41067	3	4908	9	N	4462	4415	0	47 8	-0-
03		49371 X	49371	-0-	-0-	-0-	44816	3	4555	9	N	4141	4074	0	67 8	-0-
04		47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	42928	3	4677	9	N	4252	4182	0	70 8	-0-
05		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	31235	3	3075	9	N	2795	2735	0	60 8	-0-
06		23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	20403	3	3567	9	N	3243	3175	0	68 8	-0-
-----																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																
01		40951 X	28540	-0-	-12411	-0-	25584	3	2956	9	N	2687	2639	0	48 8	-0-
02		32654 X	32454	-0-	-200	-0-	29601	3	2853	9	N	2594	2552	0	42 8	-0-
03		32457 X	31962	-0-	-495	-0-	28868	3	3094	9	N	2813	2757	0	56 8	-0-
04		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	30307	3	3204	9	N	2913	2856	0	57 8	-0-
05		37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	34425	3	3528	9	N	3207	3154	0	53 8	-0-
06		33570 X	31423	-0-	-2147	-0-	28461	3	2962	9	N	2693	2640	0	53 8	-0-
-----																
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																
01		8990 X	6302	-0-	-2688	-0-	1	1	4596	3	N	1550	1528	0	22 8	-0-
							1705	9								
02		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1	1	6510	3	N	1489	1468	0	21 8	-0-
							1638	9								
03		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1	1	8989	3	N	1562	1532	0	30 8	-0-
							1718	9								
04		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1	1	9124	3	N	1463	1433	0	30 8	-0-
							1609	9								
05		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	1	1	8714	3	N	1437	1411	0	26 8	-0-
							1581	9								
06		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	1	1	8833	3	N	1437	1406	0	31 8	-0-
							1581	9								
-----																
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341																
01		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	11555	3	2594	9	N	2358	2339	0	19 8	-0-
02		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	11867	3	2652	9	N	2411	2396	0	15 8	-0-
03		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12253	3	3061	9	N	2783	2762	0	21 8	-0-
04		15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	11981	3	3058	9	N	2780	2758	0	22 8	-0-
05		15531 X	14953	-0-	-578	-0-	12037	3	2916	9	N	2651	2632	0	19 8	-0-
06		15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	12241	3	2995	9	N	2723	2700	0	23 8	-0-
-----																
SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009																
01		14477 X	13746	-0-	-731	-0-	13284	3	462	9	N	420	400	0	20 8	-0-
02		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	18455	3	733	9	N	666	648	0	18 8	-0-
03		22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	21610	3	928	9	N	844	808	0	36 8	-0-
04		22227 X	22227	-0-	-0-	-0-	21306	3	921	9	N	837	799	0	38 8	-0-
05		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	20918	3	877	9	N	797	764	0	33 8	-0-
06		21810 X	20936	-0-	-874	-0-	19990	3	946	9	N	860	825	0	35 8	-0-
-----																
SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																
01		14849 X	14358	-0-	-491	-0-	13257	3	1101	9	N	1001	991	0	10 8	-0-
02		13891 X	8186	-0-	-5705	-0-	7258	3	928	9	N	844	837	0	7 8	-0-
03		14849 X	10910	-0-	-3939	-0-	9691	3	1219	9	N	1108	1095	0	13 8	-0-
04		14370 X	10301	-0-	-4069	-0-	9202	3	1099	9	N	999	986	0	13 8	-0-
05		14849 X	9519	-0-	-5330	-0-	8444	3	1075	9	N	977	966	0	11 8	-0-
06		13890 X	11114	-0-	-2776	-0-	10052	3	1062	9	N	965	951	0	14 8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	11284	X	9065	-0-	-2219	-0-	6385	3	2680	9	N	2436	2420	0	16	8	-0-
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	6699	3	2943	9	N	2675	2662	0	13	8	-0-
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	7481	3	2896	9	N	2633	2614	0	19	8	-0-
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	6409	3	2780	9	N	2527	2509	0	18	8	-0-
05	10292	X	9923	-0-	-369	-0-	7103	3	2820	9	N	2564	2548	0	16	8	-0-
06	10050	X	8714	-0-	-1336	-0-	6112	3	2602	9	N	2365	2344	0	21	8	-0-
-----																	
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930			
01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	13817	3	103	4	Y	2053	2183	0	13	8	263
							2258	9									
02	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	13401	3	102	4	Y	2895	2787	0	9	8	362
							3185	9									
03	16027	X	14771	-0-	-1256	-0-	12020	3	120	4	Y	2392	2296	0	19	8	439
							2631	9									
04	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	13498	3	115	4	Y	2273	2491	0	19	8	202
							2500	9									
05	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	17682	3	122	4	Y	2497	2444	0	16	8	239
							2747	9									
06	17250	X	16980	-0-	-270	-0-	14202	3	118	4	Y	2418	2445	0	16	8	196
							2660	9									
-----																	
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397			
01	7347	X	5745	-0-	-1602	-0-	4956	3	789	9	N	717	705	0	12	8	-0-
02	4756	X	3836	-0-	-920	-0-	3078	3	758	9	N	689	681	0	8	8	-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	5995	3	1198	9	N	1089	1072	0	17	8	-0-
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5181	3	1201	9	N	1092	1078	0	14	8	-0-
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	6460	3	1087	9	N	988	976	0	12	8	-0-
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	9094	3	1309	9	N	1190	1172	0	18	8	-0-
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044			
01	19096	X	14407	-0-	-4689	-0-	11715	3	2692	9	Y	2447	2375	0	49	8	55
02	18966	X	13178	-0-	-5788	-0-	10570	3	2608	9	Y	2371	2299	0	34	8	93
03	20274	X	12647	-0-	-7627	-0-	9894	3	2753	9	Y	2503	2490	0	26	8	80
04	19620	X	10944	-0-	-8676	-0-	7054	3	3890	9	Y	3536	3524	0	37	8	55
05	14415	X	11026	-0-	-3389	-0-	9279	3	1747	9	Y	1588	1542	0	37	8	64
06	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	11753	3	2958	9	Y	2689	2652	0	22	8	79
-----																	
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
01	10912	X	1941	-0-	-8971	-0-	965	3	976	9	Y	887	882	0	26	8	20
02	13978	X	1629	-0-	-12349	-0-	1125	3	504	9	Y	458	429	0	32	8	17
03	14942	X	6215	-0-	-8727	-0-	4686	3	1529	9	Y	1390	1332	0	31	8	44
04	14460	X	8157	-0-	-6303	-0-	5228	3	2929	9	Y	2663	2618	0	48	8	41
05	9207	X	7981	-0-	-1226	-0-	6648	3	1333	9	Y	1212	1159	0	46	8	48
06	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	3924	3	1434	9	Y	1304	1293	0	21	8	38
-----																	
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
01	17081	X	15941	-0-	-1140	-0-	12987	3	2954	9	N	2685	2663	0	22	8	-0-
02	15979	X	15045	-0-	-934	-0-	12146	3	2899	9	N	2635	2617	0	18	8	-0-
03	17081	X	13400	-0-	-3681	-0-	10571	3	2829	9	N	2572	2548	0	24	8	-0-
04	16440	X	11097	-0-	-5343	-0-	8811	3	2286	9	N	2078	2056	0	22	8	-0-
05	16089	X	13705	-0-	-2384	-0-	11171	3	2534	9	N	2304	2282	0	22	8	-0-
06	15570	X	11319	-0-	-4251	-0-	9303	3	2016	9	N	1833	1810	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		53099 X	53099	-0-	-0-	-0-	51159 3	1940 9	N	1764	1720 0	44 8	8	-0-
02		52233 X	52233	-0-	-0-	-0-	50428 3	1805 9	N	1641	1605 0	36 8	8	-0-
03		54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	52022 3	2055 9	N	1868	1820 0	48 8	8	-0-
04		50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	48232 3	1854 9	N	1685	1637 0	48 8	8	-0-
05		51076 X	51076	-0-	-0-	-0-	49237 3	1839 9	N	1672	1625 0	47 8	8	-0-
06		46425 X	46425	-0-	-0-	-0-	44712 3	1713 9	N	1557	1507 0	50 8	8	-0-
-----														
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
01		28830 X	27734	-0-	-1096	-0-	25807 3	1927 9	N	1752	1724 0	28 8	8	-0-
02		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	22606 3	1437 9	N	1306	1286 0	20 8	8	-0-
03		28954 X	28910	-0-	-44	-0-	26889 3	2021 9	N	1837	1807 0	30 8	8	-0-
04		28020 X	26899	-0-	-1121	-0-	24944 3	1955 9	N	1777	1747 0	30 8	8	-0-
05		28954 X	22974	-0-	-5980	-0-	21472 3	1502 9	N	1365	1338 0	27 8	8	-0-
06		27990 X	23586	-0-	-4404	-0-	22402 3	1184 9	N	1076	1039 0	37 8	8	-0-
-----														
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	2 1	4223 3	N	2743	2713 0	117 8	8	535
							177 4	3017 9						
02		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	2 1	5015 3	N	2737	2681 0	73 8	8	518
							168 4	3011 9						
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	2 1	2743 3	N	1695	1591 0	61 8	8	561
							153 4	1865 9						
04		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	2 1	5911 3	N	4058	3905 0	102 8	8	612
							260 4	4464 9						
05		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	2 1	6181 3	N	3567	3562 0	95 8	8	522
							237 4	3924 9						
06		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	2 1	4600 3	N	2824	2781 0	50 8	8	515
							186 4	3106 9						
-----														
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
01		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	8825 3	3121 9	N	2837	2814 0	23 8	8	-0-
02		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	9441 3	3160 9	N	2873	2854 0	19 8	8	-0-
03		13020 X	12096	-0-	-924	-0-	9293 3	2803 9	N	2548	2525 0	23 8	8	-0-
04		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	10511 3	4396 9	N	3996	3973 0	23 8	8	-0-
05		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	11116 3	2957 9	N	2688	2664 0	24 8	8	-0-
06		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	11555 3	2831 9	N	2574	2547 0	27 8	8	-0-
-----														
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
01		19995 X	15191	-0-	-4804	-0-	12775 3	2416 9	N	2196	2174 0	22 8	8	-0-
02		21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	18979 3	2509 9	N	2281	2261 0	20 8	8	-0-
03		21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	18441 3	2591 9	N	2355	2328 0	27 8	8	-0-
04		22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	19915 3	2483 9	N	2257	2230 0	27 8	8	-0-
05		22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	16575 3	2285 9	N	2077	2054 0	23 8	8	-0-
06		22140 X	13643	-0-	-8497	-0-	12028 3	1615 9	N	1468	1449 0	19 8	8	-0-
-----														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
01		21886 X	17220	-0-	-4666	-0-	14268 3	2952 9	N	2684	2639 0	45 8	8	-0-
02		20793 X	20134	-0-	-659	-0-	16435 3	3699 9	N	3363	3323 0	40 8	8	-0-
03		24304 X	19260	-0-	-5044	-0-	15615 3	3645 9	N	3314	3291 0	23 8	8	-0-
04		23520 X	21564	-0-	-1956	-0-	18025 3	3539 9	N	3217	3184 0	33 8	8	-0-
05		24304 X	18133	-0-	-6171	-0-	15082 3	3051 9	N	2774	2745 0	29 8	8	-0-
06		20820 X	17460	-0-	-3360	-0-	14428 3	3032 9	N	2756	2737 0	19 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14539 X	11910	-0-	-2629	-0-	9829 3	2081 9	Y	1892	1821 0	17 8		168
02		13514 X	12722	-0-	-792	-0-	10333 3	2389 9	Y	2172	2181 0	15 8		144
03		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13290 3	2498 9	Y	2271	2234 0	28 8		153
04		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13551 3	2336 9	Y	2124	2129 0	29 8		119
05		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	14144 3	2454 9	Y	2231	2211 0	27 8		112
06		13980 X	13191	-0-	-789	-0-	11260 3	1931 9	Y	1755	1696 0	24 8		147
-----														
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	- 14898
01		14424 X	1240	-0-	-13184	-0-	1146 3	94 9	Y	85	85 8			-0-
02		12180 X	2286	-0-	-9894	-0-	2209 3	77 9	Y	70	70 8			-0-
03		13020 X	2504	-0-	-10516	-0-	2410 3	94 9	Y	85	85 8			-0-
04		12600 X	2457	-0-	-10143	-0-	2251 3	206 9	Y	187	164 0	23 8		-0-
05		6696 X	1638	-0-	-5058	-0-	1403 3	235 9	Y	214	207 0	7 8		-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281
01		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	7796 3	1070 9	N	973	960 0	13 8		-0-
02		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	7641 3	1032 9	N	938	927 0	11 8		-0-
03		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8120 3	1062 9	N	965	950 0	15 8		-0-
04		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7153 3	1031 9	N	937	922 0	15 8		-0-
05		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	7304 3	1002 9	N	911	898 0	13 8		-0-
06		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	7985 3	1086 9	N	987	971 0	16 8		-0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206	- 16956
01		25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	22650 3	2537 9	N	2306	2285 0	21 8		-0-
02		29696 X	27407	-0-	-2289	-0-	24591 3	2816 9	N	2560	2542 0	18 8		-0-
03		31744 X	24658	-0-	-7086	-0-	22308 3	2350 9	N	2136	2114 0	22 8		-0-
04		30720 X	24202	-0-	-6518	-0-	21702 3	2500 9	N	2273	2250 0	23 8		-0-
05		29295 X	18229	-0-	-11066	-0-	16479 3	1750 9	N	1591	1576 0	15 8		-0-
06		30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	27272 3	3001 9	N	2728	2696 0	32 8		-0-
-----														
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	- 15438
01		14136 X	12704	-0-	-1432	-0-	10415 3	107 4	Y	1984	2025 0	19 8		403
							2182 9							
02		20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	16613 3	178 4	Y	3173	3052 0	27 8		497
							3490 9							
03		25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	21101 3	195 4	Y	3406	3341 0	43 8		519
							3747 9							
04		21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	18343 3	167 4	Y	2942	2970 0	39 8		452
							3236 9							
05		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	20570 3	184 4	Y	3237	3198 0	39 8		452
							3561 9							
06		24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	20616 3	182 4	Y	3175	3149 0	47 8		431
							3493 9							
-----														
GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155
01		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	10462 3	1469 9	Y	1335	1321 0	14 8		-0-
02		12760 X	12117	-0-	-643	-0-	10612 3	1505 9	Y	1368	1357 0	11 8		-0-
03		13640 X	11461	-0-	-2179	-0-	10094 3	1367 9	Y	1243	1229 0	14 8		-0-
04		13200 X	10993	-0-	-2207	-0-	9627 3	1366 9	Y	1242	1228 0	14 8		-0-
05		12958 X	10841	-0-	-2117	-0-	9607 3	1234 9	Y	1122	1109 0	13 8		-0-
06		12540 X	11532	-0-	-1008	-0-	10279 3	1253 9	Y	1139	1123 0	16 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10155	PERF.10467	- 14646				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	12109	3	2066	9	Y	1878	1860	0	18	8	-0-
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13133	3	2333	9	Y	2121	2106	0	15	8	-0-
03	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	12199	3	1931	9	Y	1755	1736	0	19	8	-0-
04	13710 X	13542	-0-	-168	-0-	11010	3	2532	9	Y	2302	2284	0	18	8	-0-
05	15810 X	11385	-0-	-4425	-0-	9704	3	1681	9	Y	1528	1513	0	15	8	-0-
06	15300 X	6488	-0-	-8812	-0-	5402	3	1086	9	Y	987	974	0	13	8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150				
01	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	8576	3	1088	9	Y	989	755	0	16	8	222
02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8492	3	1341	9	Y	1219	1194	0	13	8	234
03	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	18587	3	1987	9	Y	1806	1610	0	159	1	241
04	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	23443	3	2296	9	Y	2087	2039	0	37	8	252
05	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	24261	3	1971	9	Y	1792	1761	0	31	8	252
06	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	21405	3	1670	9	Y	1518	1521	0	35	8	214
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507				
01	14012 X	12021	-0-	-1991	-0-	9522	3	2499	9	N	2272	2244	0	28	8	-0-
02	13456 X	12386	-0-	-1070	-0-	9592	3	2794	9	N	2540	2518	0	22	8	-0-
03	14384 X	13629	-0-	-755	-0-	10703	3	2926	9	N	2660	2631	0	29	8	-0-
04	13920 X	12882	-0-	-1038	-0-	10159	3	2723	9	N	2475	2445	0	30	8	-0-
05	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	11346	3	2929	9	N	2663	2635	0	28	8	-0-
06	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	10676	3	2701	9	N	2455	2425	0	30	8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436				
01	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	16134	2	170	4	N	3306	3358	1	44	8	273
02	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	13798	2	158	4	N	3040	3076	1			237
03	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	8884	2	124	4	N	2297	2336	1	6	8	192
04	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	13244	2	154	4	N	2976	2912	1	6	8	250
05	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	15036	2	166	4	N	3204	3296	1	16	8	142
06	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	16895	2	150	4	N	2798	2721	1	1	8	218
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376				
01	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	13721	3	5990	9	N	5445	5360	0	79	8	122
02	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	13442	3	3915	9	N	3559	3486	0	56	8	139
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	14266	3	4890	9	N	4445	4407	0	34	8	143
04	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	13438	3	7340	9	N	6673	6666	0	46	8	104
05	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	15720	3	2989	9	N	2717	2668	0	43	8	110
06	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	12584	3	4406	9	N	4005	3899	0	100	8	116
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434				
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	18114	3	1766	9	N	1605	1579	0	26	8	-0-
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	17652	3	2075	9	N	1886	1866	0	20	8	-0-
03	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	17276	3	1924	9	N	1749	1722	0	27	8	-0-
04	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	17552	3	2063	9	N	1875	1846	0	29	8	-0-
05	21080 X	18689	-0-	-2391	-0-	16841	3	1848	9	N	1680	1655	0	25	8	-0-
06	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	19181	3	2262	9	N	2056	2026	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114 - 15441			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10129	3	1157	9	N	1052	1045	0	7	8	-0-
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	9723	3	1026	9	N	933	927	0	6	8	-0-
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	10443	3	1158	9	N	1053	1045	0	8	8	-0-
04	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	9229	3	1095	9	N	995	987	0	8	8	-0-
05	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	9364	3	1243	9	N	1130	1124	0	6	8	-0-
06	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	9963	3	1048	9	N	953	945	0	8	8	-0-
-----																
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027			
01	10044 X	17	-0-	-10027	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	11745 X	661	-0-	-11084	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*03	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
04	12150 X	8027	-0-	-4123	-0-	325	1	6375	3	Y	1206	1187	0	19	8	-0-
						1327	9									
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	608	1	10471	3	Y	1290	1264	0	26	8	-0-
						1419	9									
06	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	472	1	8714	3	Y	718	690	0	28	8	-0-
						790	9									
-----																
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	10210 - 14359			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	3	167	9	N	152	129	0	23	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
-----																
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188			
01	18755 X	16414	-0-	-2341	-0-	14384	3	2030	9	N	1845	1822	0	23	8	-0-
02	24534 X	21205	-0-	-3329	-0-	19075	3	2130	9	N	1936	1915	0	21	8	-0-
03	26226 X	22945	-0-	-3281	-0-	20901	3	2044	9	N	1858	1832	0	26	8	-0-
04	25380 X	22785	-0-	-2595	-0-	20840	3	1945	9	N	1768	1741	0	27	8	-0-
05	26226 X	22681	-0-	-3545	-0-	20792	3	1889	9	N	1717	1693	0	24	8	-0-
06	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	26343	3	1933	9	N	1757	1728	0	29	8	-0-
-----																
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078			
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	6677	3	1799	9	N	1635	1611	0	24	8	-0-
02	3016 X	1461	-0-	-1555	-0-	83	3	1378	9	N	1253	1239	0	14	8	-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	3048	3	1837	9	N	1670	1649	0	21	8	-0-
04	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	7946	3	2188	9	N	1989	1966	0	23	8	-0-
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	7434	3	1943	9	N	1766	1749	0	17	8	-0-
06	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	9270	3	1764	9	N	1604	1584	0	20	8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938			
01	32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	29860	3	2461	9	N	2237	2208	0	29	8	-0-
02	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	29720	3	2134	9	N	1940	1916	0	24	8	-0-
03	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	25716	3	1832	9	N	1665	1638	0	27	8	-0-
04	31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	27408	3	4063	9	N	3694	3664	0	30	8	-0-
05	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	30051	3	3018	9	N	2744	2714	0	30	8	-0-
06	30386 X	30386	-0-	-0-	-0-	27116	3	3270	9	N	2973	2942	0	31	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771	- 14937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
01	16523 X	12634	-0-	-3889	-0-	10290	3	2344	9	N	2131	2111	0	20 8	-0-
02	13978 X	12321	-0-	-1657	-0-	10099	3	2222	9	N	2020	2005	0	15 8	-0-
03	14942 X	12070	-0-	-2872	-0-	9781	3	2289	9	N	2081	2059	0	22 8	-0-
04	12300 X	12233	-0-	-67	-0-	9968	3	2265	9	N	2059	2037	0	22 8	-0-
05	13175 X	11418	-0-	-1757	-0-	9344	3	2074	9	N	1885	1866	0	19 8	-0-
06	12750 X	11976	-0-	-774	-0-	9951	3	2025	9	N	1841	1818	0	23 8	-0-
-----															
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307	
01	19778 X	19048	-0-	-730	-0-	16155	3	2893	9	N	2630	2607	0	23 8	-0-
02	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	16170	3	2899	9	N	2635	2617	0	18 8	-0-
03	19995 X	19611	-0-	-384	-0-	16628	3	2983	9	N	2712	2686	0	26 8	-0-
04	19350 X	19278	-0-	-72	-0-	16382	3	2896	9	N	2633	2607	0	26 8	-0-
05	20398 X	19875	-0-	-523	-0-	17060	3	2815	9	N	2559	2535	0	24 8	-0-
06	19740 X	18072	-0-	-1668	-0-	15167	3	2905	9	N	2641	2615	0	26 8	-0-
-----															
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776	
01	14260 X	13600	-0-	-660	-0-	11020	3	2580	9	N	2345	2334	0	11 8	-0-
02	15544 X	15050	-0-	-494	-0-	12073	3	2977	9	N	2706	2696	0	10 8	-0-
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13960	3	3171	9	N	2883	2869	0	14 8	-0-
04	16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	11654	3	3073	9	N	2794	2779	0	15 8	-0-
05	16740 X	16285	-0-	-455	-0-	13104	3	3181	9	N	2892	2820	0	72 8	-0-
06	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	13861	3	2885	9	N	2623	2609	0	14 8	-0-
-----															
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104	
01	27807 X	27590	-0-	-217	-0-	21933	3	5657	9	Y	5143	5101	0	57 8	116
02	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	38009	3	4624	9	Y	4204	4108	0	47 8	165
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	40084	3	5853	9	Y	5321	5285	0	30 8	171
04	46009 X	46009	-0-	-0-	-0-	37706	3	8303	9	Y	7548	7557	0	44 8	118
05	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	45821	3	4788	9	Y	4353	4253	0	40 8	178
06	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	33137	3	5716	9	Y	5196	5197	0	24 8	153
-----															
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633	
01	16151 X	15303	-0-	-848	-0-	13301	3	2002	9	N	1820	1797	0	23 8	-0-
02	15109 X	9129	-0-	-5980	-0-	8558	3	571	9	N	519	505	0	14 8	-0-
03	16213 X	7157	-0-	-9056	-0-	6793	3	364	9	N	331	312	0	19 8	-0-
04	15690 X	8754	-0-	-6936	-0-	7861	3	893	9	N	812	793	0	19 8	-0-
05	16213 X	11510	-0-	-4703	-0-	10125	3	1385	9	N	1259	1224	0	35 8	-0-
06	14820 X	8566	-0-	-6254	-0-	7041	3	1525	9	N	1386	1349	0	37 8	-0-
-----															
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710	
01	11625 X	7596	-0-	-4029	-0-	6415	3	1181	9	Y	1074	1056	0	18 8	-0-
02	10875 X	7990	-0-	-2885	-0-	6596	3	1394	9	Y	1267	1253	0	14 8	-0-
03	15624 X	15161	-0-	-463	-0-	14417	3	744	9	Y	676	667	0	9 8	-0-
04	15120 X	10059	-0-	-5061	-0-	9397	3	662	9	Y	602	596	0	6 8	-0-
05	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15002	3	870	9	Y	791	779	0	12 8	-0-
06	14670 X	6609	-0-	-8061	-0-	5942	3	667	9	Y	606	595	0	11 8	-0-
-----															
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269	
01	18972 X	9222	-0-	-9750	-0-	7322	3	1900	9	Y	1727	1761	0	17 8	153
02	17748 X	10888	-0-	-6860	-0-	8937	3	1951	9	Y	1774	1790	0	20 8	117
03	21018 X	18005	-0-	-3013	-0-	13928	3	4077	9	Y	3706	3534	0	39 8	250
04	20340 X	17813	-0-	-2527	-0-	14063	3	3750	9	Y	3409	3426	0	42 8	191
05	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	17329	3	4362	9	Y	3965	3912	0	44 8	200
06	17430 X	6204	-0-	-11226	-0-	4872	3	1332	9	Y	1211	1293	0	16 8	102

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
LEXINGTON 55-4-41 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	21449	3	1912	9	Y	1738	1711	0	27 8 -0-
02		22997 X	22149	-0-	-848	-0-	20240	3	1909	9	Y	1735	1715	0	20 8 -0-
03		29760 X	23766	-0-	-5994	-0-	21722	3	2044	9	Y	1858	1831	0	27 8 -0-
04		28800 X	18590	-0-	-10210	-0-	17009	3	1581	9	Y	1437	1413	0	24 8 -0-
05		29760 X	15932	-0-	-13828	-0-	14499	3	1433	9	Y	1303	1285	0	18 8 -0-
06		23010 X	10332	-0-	-12678	-0-	9316	3	1016	9	Y	924	908	0	16 8 -0-
-----															
SUPERBOLT 57-3-25															
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402															
01		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8046	3	1810	9	N	1645	1627	0	18 8 -0-
02		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	8545	3	2076	9	N	1887	1872	0	15 8 -0-
03		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	9695	3	1737	9	N	1579	1552	0	27 8 -0-
04		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	9952	3	2295	9	N	2086	2060	0	26 8 -0-
05		11346 X	11204	-0-	-142	-0-	9664	3	1540	9	N	1400	1376	0	24 8 -0-
06		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	10656	3	1755	9	N	1595	1568	0	27 8 -0-
-----															
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862															
01		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	9372	3	3147	9	N	2861	2813	0	48 8 -0-
02		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	11296	3	3693	9	N	3357	3310	0	47 8 -0-
03		21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	16596	3	4439	9	N	4035	3998	0	37 8 -0-
04		21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	16920	3	4332	9	N	3938	3889	0	49 8 -0-
05		16027 X	9093	-0-	-6934	-0-	6517	3	2576	9	N	2342	2326	0	16 8 -0-
06		20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	15773	3	4519	9	N	4108	4071	0	37 8 -0-
-----															
WOOD LAKE 54-4-23															
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229															
01		13299 X	7156	-0-	-6143	-0-	5224	3	78	4	N	1685	1744	0	7 8 274
02		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	9761	3	109	4	N	2319	2249	0	9 8 335
03		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10085	3	107	4	N	2274	2282	0	12 8 315
04		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	9133	3	99	4	N	2112	2070	0	12 8 345
05		13268 X	12666	-0-	-602	-0-	10049	3	107	4	N	2282	2320	0	11 8 296
06		12840 X	12725	-0-	-115	-0-	10227	3	102	4	N	2178	2145	0	13 8 316
-----															
PETERSBURG 54-4-17															
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327															
01		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7150	3	1801	9	N	1637	1623	0	14 8 -0-
02		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	7090	3	1778	9	N	1616	1605	0	11 8 -0-
03		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9613	3	1912	9	N	1738	1721	0	17 8 -0-
04		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	9350	3	1833	9	N	1666	1649	0	17 8 -0-
05		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	8382	3	1877	9	N	1706	1691	0	15 8 -0-
06		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	8086	3	1863	9	N	1694	1677	0	17 8 -0-
-----															
FREMONT 56-2-21															
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995															
01		16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13381	3	2751	9	N	2501	2489	0	12 8 -0-
02		14471 X	11819	-0-	-2652	-0-	9775	3	2044	9	N	1858	1848	0	10 8 -0-
03		15469 X	9336	-0-	-6133	-0-	7794	3	1542	9	N	1402	1389	0	13 8 -0-
04		14970 X	6543	-0-	-8427	-0-	5330	3	1213	9	N	1103	1090	0	13 8 -0-
05		15469 X	9093	-0-	-6376	-0-	7587	3	1506	9	N	1369	1355	0	14 8 -0-
06		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	18486	3	1403	9	N	1275	1259	0	16 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10850 X	4858	-0-	-5992	-0-	3483 3	1375 9	N	1250	1239 0	11 8		-0-
02		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1 1	4902 3	N	2193	2177 0	16 8		-0-
							2412 9							
03		4836 X	4510	-0-	-326	-0-	1 1	2965 3	N	1404	1388 0	16 8		-0-
							1544 9							
04		4710 X	3788	-0-	-922	-0-	2726 3	1062 9	N	965	955 0	10 8		-0-
05		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	1 1	6564 3	N	2451	2422 0	29 8		-0-
							2696 9							
06		7560 X	5744	-0-	-1816	-0-	1 1	4188 3	N	1414	1397 0	17 8		-0-
							1555 9							
-----														
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
01		21731 X	19792	-0-	-1939	-0-	16708 3	3084 9	N	2804	2773 0	31 8		-0-
02		19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	16492 3	2993 9	N	2721	2696 0	25 8		-0-
03		22971 X	20614	-0-	-2357	-0-	17514 3	3100 9	N	2818	2782 0	36 8		-0-
04		22230 X	18527	-0-	-3703	-0-	15601 3	2926 9	N	2660	2625 0	35 8		-0-
05		22971 X	16641	-0-	-6330	-0-	14098 3	2543 9	N	2312	2284 0	28 8		-0-
06		20160 X	18324	-0-	-1836	-0-	15174 3	3150 9	N	2864	2827 0	37 8		-0-
-----														
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
01		17825 X	3990	-0-	-13835	-0-	2831 3	1159 9	N	1054	987 0	67 8		-0-
02		14384 X	5295	-0-	-9089	-0-	3875 3	1420 9	N	1291	1252 0	39 8		-0-
03		18042 X	13457	-0-	-4585	-0-	11500 3	1957 9	N	1779	1715 0	64 8		-0-
04		17460 X	9287	-0-	-8173	-0-	7616 3	1671 9	N	1519	1472 0	47 8		-0-
05		18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	15996 3	2389 9	N	2172	2118 0	54 8		-0-
06		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	16918 3	2536 9	N	2305	2250 0	55 8		-0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
01		8060 X	7336	-0-	-724	-0-	5305 3	2031 9	Y	1846	1825 0	21 8		-0-
02		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	8680 3	2399 9	Y	2181	2159 0	22 8		-0-
03		12338 X	7438	-0-	-4900	-0-	5755 3	1683 9	Y	1530	1509 0	21 8		-0-
04		11940 X	1742	-0-	-10198	-0-	1021 3	721 9	Y	655	642 0	13 8		-0-
05		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	11355 3	2792 9	Y	2538	2505 0	33 8		-0-
06		16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	13339 3	2697 9	Y	2452	2416 0	36 8		-0-
-----														
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
01		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	6203 3	1398 9	N	1271	1255 0	16 8		-0-
02		6699 X	5792	-0-	-907	-0-	4067 3	1725 9	N	1568	1557 0	11 8		-0-
03		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	7087 3	1860 9	N	1691	1670 0	21 8		-0-
04		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	8602 3	1821 9	N	1655	1633 0	22 8		-0-
05		8029 X	7278	-0-	-751	-0-	5725 3	1553 9	N	1412	1396 0	16 8		-0-
06		8670 X	8458	-0-	-212	-0-	6728 3	1730 9	N	1573	1551 0	22 8		-0-
-----														
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
01		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10322 3	337 9	N	306	249 0	57 8		-0-
02		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	15774 3	393 9	N	357	329 0	28 8		-0-
03		17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17115 3	387 9	N	352	318 0	34 8		-0-
04		16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15486 3	516 9	N	469	436 0	33 8		-0-
05		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	13958 3	409 9	N	372	345 0	27 8		-0-
06		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15150 3	465 9	N	423	393 0	30 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	27621 X	20685	-0-	-6936	-0-	17141	3	3544	9	N	3222	3171	0	51	8	-0-
02	24853 X	23281	-0-	-1572	-0-	19114	3	4167	9	N	3788	3746	0	42	8	-0-
03	27621 X	25888	-0-	-1733	-0-	21195	3	4693	9	N	4266	4239	0	27	8	-0-
04	26730 X	26414	-0-	-316	-0-	22121	3	4293	9	N	3903	3866	0	37	8	-0-
05	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	23606	3	4381	9	N	3983	3913	0	70	8	-0-
06	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	21120	3	3993	9	N	3630	3541	0	89	8	-0-
-----																
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130			
01	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13095	3	1252	9	N	1138	1099	0	39	8	-0-
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	13773	3	1332	9	N	1211	1177	0	34	8	-0-
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	14909	3	1494	9	N	1358	1308	0	50	8	-0-
04	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	15544	3	1464	9	N	1331	1282	0	49	8	-0-
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	17366	3	1324	9	N	1204	1162	0	42	8	-0-
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16184	3	1320	9	N	1200	1158	0	42	8	-0-
-----																
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813			
01	14849 X	12385	-0-	-2464	-0-	11398	3	987	9	N	897	881	0	16	8	-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	12879	3	2765	9	N	2514	2501	0	13	8	-0-
03	14849 X	12173	-0-	-2676	-0-	11337	3	836	9	N	760	745	0	15	8	-0-
04	12000 X	11532	-0-	-468	-0-	10668	3	864	9	N	785	771	0	14	8	-0-
05	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	16753	3	2697	9	N	2452	2433	0	19	8	-0-
06	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17188	3	993	9	N	903	883	0	20	8	-0-
-----																
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605			
01	14105 X	9075	-0-	-5030	-0-	6934	3	100	4	N	1855	1841	0	20	8	283
						2041	9									
02	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	9952	3	105	4	N	1854	1826	0	18	8	293
						2039	9									
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	12222	3	128	4	N	2215	2144	0	29	8	335
						2437	9									
04	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	12074	3	124	4	N	2181	2223	0	29	8	264
						2399	9									
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	12583	3	123	4	N	2146	2087	0	26	8	297
						2361	9									
06	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	12198	3	118	4	N	2069	2033	0	30	8	303
						2276	9									
-----																
PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833			
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	5105	3	2093	9	N	1903	1885	0	18	8	-0-
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6056	3	2231	9	N	2028	1982	0	46	8	-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	6467	3	2269	9	N	2063	1937	0	126	8	-0-
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	5101	3	2052	9	N	1865	1697	0	168	8	-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	7206	3	2052	9	N	1865	1761	0	104	8	-0-
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	7090	3	1840	9	N	1673	1567	0	106	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ROCA 34-159 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283417		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 11486		PERF.11744		- 16352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3468 X	3468	-0-	-0-	2544 3	924 9	Y	840	773 0	72 8		8
02		10412 X	10412	-0-	-0-	1 1	7526 3	Y	2623	2501 0	109 8		21
						2885 9							
03		10274 X	10274	-0-	-0-	8063 3	2211 9	Y	2010	1980 0	34 8		17
04		7230 X	5679	-0-	-1551	4443 3	1236 9	Y	1124	1110 0	21 8		10
05		8122 X	4421	-0-	-3701	3113 3	1308 9	Y	1189	1153 0	36 8		10
06		7860 X	3095	-0-	-4765	1665 3	1430 9	Y	1300	1285 0	6 8		19
-----													
SPEEDY 57-3-37		WELL #: 1H		RRCID -> 283420		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10391		- 14603	
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		N	-0-				-0-
02		5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-		N	1	1 8			-0-
03		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-		N	-0-				-0-
04		20328 X	20328	-0-	-0-	17395 3	2933 9	N	2666	2615 0	51 8		-0-
05		17882 X	17882	-0-	-0-	14894 3	2988 9	N	2716	2667 0	49 8		-0-
06		15985 X	15985	-0-	-0-	13015 3	2970 9	N	2700	2651 0	49 8		-0-
-----													
COMMANDER 57-2-35		WELL #: 1H		RRCID -> 283424		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10397		- 14502	
01		23126 X	16380	-0-	-6746	-0-	14488 3	1892 9	N	1720	1679 0	41 8	-0-
02		24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23657 3	1154 9	N	1049	960 0	89 8	-0-
03		32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	30001 3	2101 9	N	1910	1813 0	97 8	-0-
04		28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	25244 3	3590 9	N	3264	3186 0	78 8	-0-
05		24056 X	11566	-0-	-12490	-0-	11083 3	483 9	N	439	390 0	49 8	-0-
06		23280 X	8046	-0-	-15234	-0-	7280 3	766 9	N	696	648 0	48 8	-0-
-----													
GHOST RIDER 57-2-43		WELL #: 1H		RRCID -> 283425		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10110		- 14270	
01		23746 X	22467	-0-	-1279	-0-	20897 3	1570 9	N	1427	1403 0	24 8	-0-
02		22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	21341 3	1507 9	N	1370	1351 0	19 8	-0-
03		23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	21721 3	1572 9	N	1429	1403 0	26 8	-0-
04		21750 X	21614	-0-	-136	-0-	20096 3	1518 9	N	1380	1355 0	25 8	-0-
05		24428 X	18649	-0-	-5779	-0-	18067 3	582 9	N	529	500 0	29 8	-0-
06		23640 X	15890	-0-	-7750	-0-	14965 3	925 9	N	841	806 0	35 8	-0-
-----													
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283426		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10312		- 14923	
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3753 3	197 9	N	179	176 0	3 8	-0-
02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307 3	58 9	N	53	48 0	5 8	-0-
03		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3492 3	382 9	N	347	342 0	5 8	-0-
04		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4271 3	473 9	N	430	423 0	7 8	-0-
05		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4340 3	427 9	N	388	383 0	5 8	-0-
06		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3756 3	403 9	N	366	360 0	6 8	-0-
-----													
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283469		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 10766		PERF.11082		- 18515	
01		19840 X	7424	-0-	-12416	-0-	5713 3	1711 9	Y	1555	1531 0	24 8	-0-
02		15312 X	3568	-0-	-11744	-0-	2532 3	1036 9	Y	942	933 0	9 8	-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-			Y	-0-			-0-
04		7740 X	4910	-0-	-2830	-0-	3271 3	1639 9	Y	1490	1469 0	21 8	-0-
05		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	8025 3	2564 9	Y	2331	2302 0	29 8	-0-
06		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	6166 3	2162 9	Y	1965	1939 0	26 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	3	1	9917	3	N	1561	1545	0	16	8	-0-
						1717	9									
02	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	3	1	9483	3	N	1599	1587	0	12	8	-0-
						1759	9									
03	11594 X	9522	-0-	-2072	-0-	4	1	7702	3	N	1651	1634	0	17	8	-0-
						1816	9									
04	11250 X	10798	-0-	-452	-0-	4	1	9092	3	N	1547	1530	0	17	8	-0-
						1702	9									
05	12028 X	9464	-0-	-2564	-0-	3	1	7987	3	N	1340	1327	0	13	8	-0-
						1474	9									
06	11640 X	10599	-0-	-1041	-0-	3	1	9050	3	N	1405	1387	0	18	8	-0-
						1546	9									
-----																
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	22	22	8			-0-
02	8062 X	885	-0-	-7177	-0-	760	3	125	9	N	114	114	8			-0-
03	8618 X	2202	-0-	-6416	-0-	1485	3	717	9	N	652	420	0	232	8	-0-
04	8340 X	3837	-0-	-4503	-0-	2903	3	934	9	N	849	619	0	230	8	-0-
05	7812 X	1751	-0-	-6061	-0-	985	3	766	9	N	696	563	0	133	8	-0-
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1489	3	1211	9	N	1101	959	0	142	8	-0-
-----																
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834				
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	18618	3	3801	9	N	3455	3422	0	33	8	-0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	17727	3	4154	9	N	3776	3747	0	29	8	-0-
03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	19794	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	13095	3	3094	9	N	2813	2787	0	26	8	-0-
05	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	17379	3	3577	9	N	3252	3220	0	32	8	-0-
06	18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	15304	3	3363	9	N	3057	3023	0	34	8	-0-
-----																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995				
01	60419 X	14438	-0-	-45981	-0-	12875	3	1563	9	Y	1421	1396	0	25	8	-0-
02	51185 X	-0-	-0-	-51185	-0-					Y	-0-					-0-
03	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	17520 X	16328	-0-	-1192	-0-	13557	3	2771	9	Y	2519	2485	0	34	8	-0-
05	18104 X	14029	-0-	-4075	-0-	12295	3	1734	9	Y	1576	1576	0			-0-
06	13980 X	13035	-0-	-945	-0-	12077	3	958	9	Y	871	846	0	25	8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	26326	3	3185	9	N	2895	2864	0	31	8	-0-
02	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	21671	3	2430	9	N	2209	2190	0	19	8	-0-
03	21421 X	20288	-0-	-1133	-0-	18508	3	1780	9	N	1618	1594	0	24	8	-0-
04	26490 X	19642	-0-	-6848	-0-	17919	3	1723	9	N	1566	1544	0	22	8	-0-
05	27373 X	19648	-0-	-7725	-0-	18027	3	1621	9	N	1474	1455	0	19	8	-0-
06	26490 X	19761	-0-	-6729	-0-	18218	3	1543	9	N	1403	1380	0	23	8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.10972	- 17995			
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11643	3	123	9	N	112	96	0	16	8	-0-
02	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	14866	3	1682	9	N	1529	1516	0	13	8	-0-
03	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11582	3	1725	9	N	1568	1555	0	13	8	-0-
04	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	15068	3	2286	9	N	2078	2060	0	18	8	-0-
05	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	14817	3	2483	9	N	2257	2241	0	16	8	-0-
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	12876	3	1999	9	N	1817	1802	0	15	8	-0-
-----																
CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11237	- 20670			
01	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	17132	3	3950	9	N	3591	3566	0	25	8	-0-
02	21431 X	20245	-0-	-1186	-0-	16480	3	3765	9	N	3423	3404	0	19	8	-0-
03	24242 X	22090	-0-	-2152	-0-	18066	3	4024	9	N	3658	3632	0	26	8	-0-
04	23460 X	21471	-0-	-1989	-0-	17540	3	3931	9	N	3574	3546	0	28	8	-0-
05	24242 X	22489	-0-	-1753	-0-	18388	3	4101	9	N	3728	3703	0	25	8	-0-
06	21390 X	21201	-0-	-189	-0-	17300	3	3901	9	N	3546	3517	0	29	8	-0-
-----																
ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12320	- 16139			
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9122	3	977	9	N	888	851	0	38	8	19
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-	604	3	577	9	N	604	577	0	23	8	23
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	767	3	753	9	N	767	753	0	13	8	24
04	30964 X	30964	-0-	-0-	-0-	29423	3	1541	9	N	1401	1387	0	16	8	22
05	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20550	3	432	9	N	393	380	0	20	8	15
06	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	27449	3	1067	9	N	970	942	0	15	8	28
-----																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.10957	- 17826			
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6200	3	1317	9	N	1197	1158	0	39	8	-0-
02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	7776	3	1903	9	N	1730	1695	0	35	8	-0-
03	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	9876	3	2389	9	N	2172	2120	0	52	8	-0-
04	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	7301	3	1824	9	N	1658	1614	0	44	8	-0-
05	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	10699	3	2280	9	N	2073	2022	0	51	8	-0-
06	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	11211	3	2373	9	N	2157	2100	0	57	8	-0-
-----																
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11414	- 18621			
01	18011 X	5678	-0-	-12333	-0-	3746	3	1932	9	Y	1756	1759	0	54	8	39
02	15863 X	-0-	-0-	-15863	-0-	96	3	117	9	Y	96	117	0	15	8	3
03	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	56	3	53	9	Y	56	53	0	4	8	2
04	19620 X	1752	-0-	-17868	-0-	1752	3	-0-	9	Y	-0-	2	0			-0-
05	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	173	3	154	9	Y	173	154	0	12	8	7
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	595	3	569	9	Y	595	569	0	16	8	17
-----																
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10517	- 14795			
01	14260 X	13595	-0-	-665	-0-	11528	3	2067	9	Y	1879	1823	0	17	8	167
02	14471 X	14018	-0-	-453	-0-	12021	3	1997	9	Y	1815	1790	0	14	8	178
03	15469 X	9456	-0-	-6013	-0-	8015	3	1441	9	Y	1310	1368	0	13	8	107
04	14970 X	11892	-0-	-3078	-0-	9935	3	1957	9	Y	1779	1724	0	19	8	143
05	14973 X	13356	-0-	-1617	-0-	11291	3	2065	9	Y	1877	1821	0	17	8	182
06	14490 X	9138	-0-	-5352	-0-	7532	3	1606	9	Y	1460	1468	0	17	8	157

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17391 X	12993	-0-	-4398	-0-	9491 3	3502 9	N	N	3184	3130 0	54 8	-0-
02		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	10997 3	4179 9	N	N	3799	3753 0	46 8	-0-
03		17050 X	16422	-0-	-628	-0-	12018 3	4404 9	N	N	4004	3975 0	29 8	-0-
04		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	13854 3	4056 9	N	N	3687	3648 0	39 8	-0-
05		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	13268 3	4300 9	N	N	3909	3832 0	77 8	-0-
06		15900 X	13363	-0-	-2537	-0-	9920 3	3443 9	N	N	3130	3044 0	86 8	-0-
-----														
BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
01		25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	20814 3	4425 9	N	N	4023	3975 0	48 8	-0-
02		15428 X	3693	-0-	-11735	-0-	3283 3	410 9	N	N	373	349 0	24 8	-0-
03		29450 X	6562	-0-	-22888	-0-	4559 3	2003 9	N	N	1821	1782 0	39 8	-0-
04		28500 X	16013	-0-	-12487	-0-	12518 3	3495 9	N	N	3177	3112 0	65 8	-0-
05		29450 X	17513	-0-	-11937	-0-	13862 3	3651 9	N	N	3319	3255 0	64 8	-0-
06		24420 X	16572	-0-	-7848	-0-	13398 3	3174 9	N	N	2885	2818 0	67 8	-0-
-----														
WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
01		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	2 1	6871 3	N	N	2878	2851 0	27 8	-0-
							3166 9							
02		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	2 1	6767 3	N	N	2885	2864 0	21 8	-0-
							3174 9							
03		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	2 1	13375 3	N	N	3431	3397 0	34 8	-0-
							3774 9							
04		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	2 1	11970 3	N	N	3214	3184 0	30 8	-0-
							3535 9							
05		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	2 1	9238 3	N	N	2603	2582 0	21 8	-0-
							2863 9							
06		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	2 1	10544 3	N	N	3457	3427 0	30 8	-0-
							3803 9							
-----														
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
01		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	20730 3	5313 9	N	N	4830	4756 0	74 8	-0-
02		27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	21819 3	5841 9	N	N	5310	5246 0	64 8	-0-
03		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	24264 3	6989 9	N	N	6354	6271 0	83 8	-0-
04		27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	20504 3	7084 9	N	N	6440	6353 0	87 8	-0-
05		31311 X	31311	-0-	-0-	-0-	23306 3	8005 9	N	N	7277	7200 0	77 8	-0-
06		30240 X	29724	-0-	-516	-0-	22229 3	7495 9	N	N	6814	6729 0	85 8	-0-



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	5985	3	128	4	N	2386	2248	0	56 8	227
						2625	9								
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	5647	3	113	4	N	2043	2072	0	38 8	160
						2247	9								
03	8556 X	8532	-0-	-24	-0-	6048	3	119	4	N	2150	2137	0	24 8	149
						2365	9								
04	8460 X	8011	-0-	-449	-0-	5564	3	114	4	N	2121	2000	0	30 8	240
						2333	9								
05	8742 X	8132	-0-	-610	-0-	5706	3	115	4	N	2101	2098	0	31 8	212
						2311	9								
06	8460 X	7614	-0-	-846	-0-	5227	3	111	4	N	2069	2040	0	20 8	221
						2276	9								
-----															
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379															
01	7533 X	6176	-0-	-1357	-0-	3539	3	2637	9	Y	2397	2318	0	80 8	53
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	6089	3	1981	9	Y	1801	1712	0	73 8	69
03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	7099	3	2423	9	Y	2203	2154	0	48 8	70
04	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	5011	3	3222	9	Y	2929	2900	0	54 8	45
05	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7813	3	1894	9	Y	1722	1628	0	71 8	68
06	9210 X	8214	-0-	-996	-0-	5953	3	2261	9	Y	2055	2027	0	36 8	60
-----															
MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265															
01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	12332	3	2232	9	N	2029	2012	0	17 8	-0-
02	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	14858	3	2497	9	N	2270	2255	0	15 8	-0-
03	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14555	3	2473	9	N	2248	2228	0	20 8	-0-
04	16410 X	15283	-0-	-1127	-0-	13007	3	2276	9	N	2069	2048	0	21 8	-0-
05	18352 X	10873	-0-	-7479	-0-	9193	3	1680	9	N	1527	1513	0	14 8	-0-
06	17760 X	11865	-0-	-5895	-0-	9998	3	1867	9	N	1697	1678	0	19 8	-0-
-----															
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902															
01	15407 X	13063	-0-	-2344	-0-	11066	3	1997	9	N	1815	1798	0	17 8	-0-
02	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10744	3	1858	9	N	1689	1676	0	13 8	-0-
03	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11855	3	1813	9	N	1648	1630	0	18 8	-0-
04	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	11725	3	1645	9	N	1495	1475	0	20 8	-0-
05	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	12416	3	1763	9	N	1603	1586	0	17 8	-0-
06	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	11892	3	1656	9	N	1505	1485	0	20 8	-0-
-----															
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200															
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	51	3	1021	9	Y	928	853	0	75 8	-0-
02	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	18569	3	3831	9	Y	3483	3398	0	85 8	-0-
03	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	11381	3	2434	9	Y	2213	2176	0	37 8	-0-
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	9536	3	2138	9	Y	1944	1902	0	42 8	-0-
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	8024	3	1739	9	Y	1581	1546	0	35 8	-0-
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	7944	3	1848	9	Y	1680	1657	0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11668	- 21259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1795 X	1795	-0-	-0-	1492 3	19 4	N		258	243 0	15 8	-0-
02		1274 X	1274	-0-	-0-	284 9	20 4	N		222	209 0	13 8	-0-
03		1136 X	1136	-0-	-0-	1010 3	40 4	N		996	996 0		-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	244 9	42 4	Y		1052	1052 0		-0-
05		1602 X	1602	-0-	-0-	40 4	1546 9	Y		1405	1405 0		-0-
06		7378 X	7378	-0-	-0-	5506 3	123 4	Y		1590	1418 0	172 8	-0-
						1749 9							
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11351	PERF.11637	- 21304	
01		30721 X	2733	-0-	-27988	2103 3	630 9	N		573	543 0	30 8	-0-
02		28739 X	86	-0-	-28653	86 3		N		-0-			-0-
03		30721 X	-0-	-0-	-30721			N		-0-			-0-
04		27330 X	-0-	-0-	-27330			Y		-0-			-0-
05		25947 X	-0-	-0-	-25947			Y		-0-			-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640			Y		218	218 0		-0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11505	- 18288	
01		21111 X	10029	-0-	-11082	7499 3	2530 9	Y		2300	2181 0	119 8	-0-
02		26274 X	10708	-0-	-15566	8078 3	2630 9	Y		2391	2312 0	79 8	-0-
03		28086 X	14524	-0-	-13562	11760 3	2764 9	Y		2513	2463 0	50 8	-0-
04		17070 X	10870	-0-	-6200	8554 3	2316 9	Y		2105	2048 0	57 8	-0-
05		12617 X	12370	-0-	-247	9803 3	2567 9	Y		2334	2276 0	58 8	-0-
06		14070 X	12205	-0-	-1865	9799 3	2406 9	Y		2187	2151 0	36 8	-0-
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868	
01		16163 X	16163	-0-	-0-	15749 3	26 4	N		353	327 0	24 8	2
02		20095 X	20095	-0-	-0-	388 9	40 4	N		640	612 0	27 8	3
03		20988 X	20988	-0-	-0-	19351 3	32 4	N		444	421 0	24 8	2
04		20772 X	20772	-0-	-0-	704 9	39 4	N		665	642 0	22 8	3
05		21483 X	18676	-0-	-2807	20468 3	47 4	N		878	861 0	16 8	4
06		20790 X	16786	-0-	-4004	488 9	46 4	N		870	860 0	9 8	5
						20001 3							
						732 9							
						17663 3							
						966 9							
						15783 3							
						957 9							
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671	
01		27094 X	21113	-0-	-5981	19061 3	2052 9	Y		1865	1820 0	45 8	-0-
02		23055 X	21984	-0-	-1071	19838 3	2146 9	Y		1951	1914 0	37 8	-0-
03		29357 X	22462	-0-	-6895	20154 3	2308 9	Y		2098	2075 0	23 8	-0-
04		28410 X	22072	-0-	-6338	20154 3	2140 9	Y		1945	1909 0	36 8	-0-
05		29357 X	23305	-0-	-6052	19932 3	2262 9	Y		2056	2025 0	31 8	-0-
06		22740 X	20275	-0-	-2465	21043 3	2028 9	Y		1844	1825 0	19 8	-0-
						18247 3							
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11722	- 18665	
01		18433 X	18433	-0-	-0-	14173 3	4260 9	Y		3873	3804 0	69 8	-0-
02		21131 X	21131	-0-	-0-	16366 3	4765 9	Y		4332	4280 0	52 8	-0-
03		23893 X	23893	-0-	-0-	19023 3	4870 9	Y		4427	4394 0	33 8	-0-
04		21090 X	20764	-0-	-326	16754 3	4010 9	Y		3645	3603 0	42 8	-0-
05		23496 X	23496	-0-	-0-	18620 3	4876 9	Y		4433	4388 0	45 8	-0-
06		23130 X	22467	-0-	-663	17961 3	4506 9	Y		4096	4067 0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11648	-	18511			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	20057 X	10365	-0-	-9692	-0-	6938	3	3427	9	Y	3115	3066	0	49	8	-0-
02	22678 X	7572	-0-	-15106	-0-	4148	3	3424	9	Y	3113	3078	0	35	8	-0-
03	23529 X	7366	-0-	-16163	-0-	3880	3	3486	9	Y	3169	3146	0	23	8	-0-
04	21690 X	7486	-0-	-14204	-0-	4611	3	2875	9	Y	2614	2587	0	27	8	-0-
05	17825 X	9158	-0-	-8667	-0-	5927	3	3231	9	Y	2937	2908	0	29	8	-0-
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	9044	3	3662	9	Y	3329	3241	0	88	8	-0-
-----																
BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11705	-	18218			
01	20801 X	6384	-0-	-14417	-0-	4438	3	1946	9	Y	1769	1669	0	100	8	-0-
02	24012 X	8335	-0-	-15677	-0-	6191	3	2144	9	Y	1949	1879	0	70	8	-0-
03	25668 X	11537	-0-	-14131	-0-	9367	3	2170	9	Y	1973	1931	0	42	8	-0-
04	10530 X	10509	-0-	-21	-0-	8596	3	1913	9	Y	1739	1689	0	50	8	-0-
05	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	8861	3	2114	9	Y	1922	1873	0	49	8	-0-
06	11160 X	8978	-0-	-2182	-0-	7001	3	1977	9	Y	1797	1769	0	28	8	-0-
-----																
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11441	-	18371			
01	38037 X	30517	-0-	-7520	-0-	25592	3	4925	9	Y	4477	4402	0	75	8	-0-
02	33350 X	28527	-0-	-4823	-0-	23295	3	5232	9	Y	4756	4700	0	56	8	-0-
03	34193 X	29514	-0-	-4679	-0-	23286	3	6228	9	Y	5662	5625	0	37	8	-0-
04	33090 X	30084	-0-	-3006	-0-	24589	3	5495	9	Y	4995	4943	0	52	8	-0-
05	33635 X	30001	-0-	-3634	-0-	25238	3	4763	9	Y	4330	4278	0	52	8	-0-
06	29520 X	26215	-0-	-3305	-0-	21378	3	4837	9	Y	4397	4368	0	29	8	-0-
-----																
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	-	16106			
01	11005 X	10348	-0-	-657	-0-	7523	3	113	4	Y	2465	2376	0	26	8	600
						2712	9									
02	10788 X	10403	-0-	-385	-0-	7640	3	131	4	Y	2393	2334	0	44	8	615
						2632	9									
03	11532 X	11008	-0-	-524	-0-	8274	3	134	4	Y	2364	2273	0	29	8	677
						2600	9									
04	11160 X	9374	-0-	-1786	-0-	6826	3	126	4	Y	2202	2252	0	41	8	586
						2422	9									
05	11129 X	8280	-0-	-2849	-0-	6051	3	110	4	Y	1926	1663	0	33	8	816
						2119	9									
06	10770 X	10092	-0-	-678	-0-	7687	3	113	4	Y	2084	2169	0	21	8	710
						2292	9									
-----																
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11645	-	19102			
01	20894 X	1779	-0-	-19115	-0-	342	3	1437	9	Y	1306	1288	0	18	8	-0-
02	16472 X	10829	-0-	-5643	-0-	8260	3	2569	9	Y	2335	2307	0	28	8	-0-
03	17608 X	15927	-0-	-1681	-0-	13419	3	2508	9	Y	2280	2263	0	17	8	-0-
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	13167	3	2292	9	Y	2084	2057	0	27	8	-0-
05	11563 X	25	-0-	-11538	-0-	18	3	7	9	Y	6	2	0	4	8	-0-
06	15420 X	7571	-0-	-7849	-0-	6591	3	980	9	Y	891	877	0	14	8	-0-
-----																
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11957	PERF.12012	-	19652			
01	56916 X	31766	-0-	-25150	-0-	30094	3	1672	9	Y	1520	1460	0	60	8	-0-
02	51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	48744	3	2737	9	Y	2488	2394	0	94	8	-0-
03	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	44499	3	2665	9	Y	2423	2372	0	51	8	-0-
04	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45478	3	2498	9	Y	2271	2206	0	65	8	-0-
05	55025 X	49330	-0-	-5695	-0-	46910	3	2420	9	Y	2200	2138	0	62	8	-0-
06	53250 X	46525	-0-	-6725	-0-	43931	3	2594	9	Y	2358	2320	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11757	PERF.12068	-	21694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	22661	X	10465	-0-	-12196	-0-	8883 3	1582 9	N	1438	1409 0	29 8	-0-
02	19981	X	19722	-0-	-259	-0-	17050 3	2672 9	N	2429	2391 0	38 8	-0-
03	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	19117 3	2559 9	N	2326	2305 0	21 8	-0-
04	20670	X	20609	-0-	-61	-0-	18157 3	2452 9	N	2229	2201 0	28 8	-0-
05	21173	X	20575	-0-	-598	-0-	18080 3	2495 9	Y	2268	2190 0	78 8	-0-
06	20970	X	17538	-0-	-3432	-0-	15283 3	2255 9	Y	2050	1987 0	63 8	-0-
-----													
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11424	-	18524
01	29357	X	4907	-0-	-24450	-0-	3985 3	922 9	Y	838	770 0	68 8	-0-
02	23896	X	12959	-0-	-10937	-0-	11076 3	1883 9	Y	1712	1645 0	67 8	-0-
03	25885	X	9462	-0-	-16423	-0-	7258 3	2204 9	Y	2004	1973 0	31 8	-0-
04	25050	X	13947	-0-	-11103	-0-	11386 3	2561 9	Y	2328	2270 0	58 8	-0-
05	25885	X	14492	-0-	-11393	-0-	11584 3	2908 9	Y	2644	2590 0	54 8	-0-
06	13410	X	10501	-0-	-2909	-0-	8156 3	2345 9	Y	2132	2103 0	29 8	-0-
-----													
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11278	-	18836
01	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	16525 3	3433 9	Y	3121	3042 0	79 8	-0-
02	18937	X	17804	-0-	-1133	-0-	14165 3	3639 9	Y	3308	3253 0	55 8	-0-
03	20243	X	18686	-0-	-1557	-0-	15100 3	3586 9	Y	3260	3228 0	32 8	-0-
04	19590	X	16475	-0-	-3115	-0-	13355 3	3120 9	Y	2836	2793 0	43 8	-0-
05	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	17730 3	3220 9	Y	2927	2861 0	66 8	-0-
06	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	18270 3	3871 9	Y	3519	3479 0	40 8	-0-
-----													
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10921	-	20875
01	5735	X	1000	-0-	-4735	-0-	75 3	925 9	Y	841	825 0	16 8	-0-
02	8787	X	6264	-0-	-2523	-0-	5260 3	1004 9	Y	913	897 0	16 8	-0-
03	9393	X	8323	-0-	-1070	-0-	7232 3	1091 9	Y	992	967 0	25 8	-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	4476 3	1060 9	Y	964	939 0	25 8	-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	6803 3	1112 9	Y	1011	986 0	25 8	-0-
06	8040	X	6609	-0-	-1431	-0-	5507 3	1102 9	Y	1002	972 0	30 8	-0-
-----													
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11969	-	18794
01	5332	X	2435	-0-	-2897	-0-	1599 3	836 9	Y	760	667 0	89 8	4
02	3625	X	2698	-0-	-927	-0-	848 3	1850 9	Y	1682	1612 0	65 8	9
03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	1228 3	1913 9	Y	1739	1690 0	50 8	8
04	3360	X	2084	-0-	-1276	-0-	439 3	1645 9	Y	1495	1452 0	44 8	7
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-	Y	1446	1415 0	32 8	6
06	3030	X	1655	-0-	-1375	-0-	328 3	1327 9	Y	1206	1187 0	18 8	7
-----													
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	11186	PERF.11414	-	18166
01	24087	X	10363	-0-	-13724	-0-	8599 3	1764 9	Y	1604	1534 0	70 8	-0-
02	22533	X	12513	-0-	-10020	-0-	10115 3	2398 9	Y	2180	2071 0	109 8	-0-
03	25203	X	15552	-0-	-9651	-0-	12878 3	2674 9	Y	2431	2364 0	67 8	-0-
04	24390	X	18019	-0-	-6371	-0-	14622 3	3397 9	Y	3088	2992 0	96 8	-0-
05	25203	X	19533	-0-	-5670	-0-	16121 3	3412 9	Y	3102	3009 0	93 8	-0-
06	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	15749 3	3406 9	Y	3096	3037 0	59 8	-0-
-----													
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11387	-	18803
01	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	11350 3	2512 9	N	2284	2227 0	57 8	-0-
02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	11882 3	2990 9	N	2718	2681 0	37 8	-0-
03	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	16467 3	3155 9	N	2868	2844 0	24 8	-0-
04	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	17734 3	3202 9	N	2911	2876 0	35 8	-0-
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	13939 3	3425 9	N	3114	3092 0	22 8	-0-
06	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	16280 3	3254 9	N	2958	2938 0	20 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	11856	- 21975			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		19809 X	8322	-0-	-11487	-0-	6616	3	1706	9	Y	1551	1515	0	36	8	-0-
02		20213 X	13534	-0-	-6679	-0-	10309	3	3225	9	Y	2932	2890	0	42	8	-0-
03		30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	24374	3	6489	9	Y	5899	5849	0	50	8	-0-
04		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	23823	3	5746	9	Y	5224	5161	0	63	8	-0-
05		29930 X	29930	-0-	-0-	-0-	24165	3	5765	9	Y	5241	5181	0	60	8	-0-
06		27712 X	27712	-0-	-0-	-0-	22356	3	5356	9	Y	4869	4729	0	140	8	-0-
-----																	
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10247	- 19949			
01		32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	27483	3	5232	9	N	4756	4718	0	38	8	-0-
02		33205 X	28306	-0-	-4899	-0-	23308	3	4998	9	N	4544	4445	0	99	8	-0-
03		35495 X	17112	-0-	-18383	-0-	13802	3	3310	9	N	3009	2625	0	384	8	-0-
04		34350 X	28299	-0-	-6051	-0-	20509	3	7790	9	N	7082	5844	0	1238	8	-0-
05		32798 X	27645	-0-	-5153	-0-	20994	3	6651	9	N	6046	5308	0	738	8	-0-
06		31650 X	15082	-0-	-16568	-0-	11413	3	3669	9	N	3335	2602	0	733	8	-0-
-----																	
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	11167	- 15075			
01		6944 X	5294	-0-	-1650	-0-	2	1	4278	2	N	922	1006	0	5	8	536
							1014	9									
02		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	3	1	6026	2	N	1128	1110	0	7	8	547
							1241	9									
03		6138 X	5520	-0-	-618	-0-	2	1	4653	2	N	786	781	0	6	8	546
							865	9									
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	2	1	5290	2	N	1046	1057	0	8	8	527
							1151	9									
05		7781 X	5773	-0-	-2008	-0-	3	1	4807	2	N	875	922	0	4	8	476
							963	9									
06		7530 X	6390	-0-	-1140	-0-	2	1	5314	2	N	976	970	0	13	8	469
							1074	9									
-----																	
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12384	- 16575			
01		10230 X	7104	-0-	-3126	-0-	4600	2	119	4	N	2168	2093	0	62	8	13
							2385	9									
02		9570 X	3406	-0-	-6164	-0-	2442	2	51	4	N	830	805	0	34	8	4
							913	9									
03		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	12510	2	335	4	N	5301	5080	0	200	8	25
							5831	9									
04		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	12512	2	303	4	N	4663	4470	0	197	8	21
							5129	9									
05		9982 X	2874	-0-	-7108	-0-	2665	2	24	4	N	168	173	0	15	8	1
							185	9									
06		18060 X	4311	-0-	-13749	-0-	2918	2	67	4	N	1205	1182	0	17	8	7
							1326	9									
-----																	
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583	- 21703			
01		33914 X	19297	-0-	-14617	-0-	1	1	14410	3	Y	4442	4228	0	195	8	45
							4886	9									
02		31726 X	21425	-0-	-10301	-0-	1	1	16924	3	Y	4091	3981	0	121	8	34
							4500	9									
03		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	16334	3	4750	9	Y	4318	4199	0	117	8	36
04		19830 X	15505	-0-	-4325	-0-	12043	3	3462	9	Y	3147	3089	0	66	8	28
05		22258 X	15425	-0-	-6833	-0-	11682	3	3743	9	Y	3403	3333	0	68	8	30
06		21540 X	11462	-0-	-10078	-0-	8239	3	3223	9	Y	2930	2835	0	83	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
01		13919 X	13640	-0-	-279	-0-	11554	3	2086	9	N	1896	1876	0	14	8	78
02		13021 X	12715	-0-	-306	-0-	10958	3	1757	9	N	1597	1606	0	10	8	59
03		13919 X	12944	-0-	-975	-0-	10990	3	1954	9	N	1776	1756	0	14	8	65
04		13200 X	11607	-0-	-1593	-0-	9885	3	1722	9	N	1565	1546	0	14	8	70
05		13640 X	10734	-0-	-2906	-0-	9298	3	1436	9	N	1305	1302	0	12	8	61
06		13200 X	9955	-0-	-3245	-0-	8573	3	1382	9	N	1256	1234	0	15	8	68
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873																	
01		21266 X	16975	-0-	-4291	-0-	13240	3	3735	9	N	3395	3335	0	60	8	-0-
02		15515 X	13879	-0-	-1636	-0-	10615	3	3264	9	N	2967	2929	0	38	8	-0-
03		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	14009	3	4091	9	N	3719	3692	0	27	8	-0-
04		16440 X	12806	-0-	-3634	-0-	9689	3	3117	9	N	2834	2802	0	32	8	-0-
05		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	13623	3	3931	9	N	3574	3537	0	37	8	-0-
06		17520 X	10806	-0-	-6714	-0-	8305	3	2501	9	N	2274	2256	0	18	8	-0-
-----																	
CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																	
01		6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	2246	3	2486	9	N	2260	2197	0	63	8	-0-
02		5771 X	5185	-0-	-586	-0-	2643	3	2542	9	N	2311	2266	0	45	8	-0-
03		4061 X	2625	-0-	-1436	-0-	1819	3	806	9	N	733	700	0	33	8	-0-
04		15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	11358	3	4234	9	N	3849	3710	0	139	8	-0-
05		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	8388	3	3259	9	N	2963	2841	0	122	8	-0-
06		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	6498	3	3311	9	N	3010	2954	0	56	8	-0-
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																	
01		12865 X	5726	-0-	-7139	-0-	2885	3	2841	9	Y	2583	2526	0	57	8	-0-
02		12354 X	9150	-0-	-3204	-0-	6110	3	3040	9	Y	2764	2709	0	55	8	-0-
03		13206 X	9911	-0-	-3295	-0-	6623	3	3288	9	Y	2989	2953	0	36	8	-0-
04		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	10377	3	3467	9	Y	3152	3091	0	61	8	-0-
05		13206 X	12123	-0-	-1083	-0-	8600	3	3523	9	Y	3203	3109	0	94	8	-0-
06		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	7299	3	3336	9	Y	3033	2913	0	120	8	-0-
-----																	
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827																	
01		23436 X	16626	-0-	-6810	-0-	12325	3	179	4	Y	3747	3530	0	205	8	38
							4122	9									
02		21170 X	18128	-0-	-3042	-0-	13843	3	195	4	Y	3718	3643	0	82	8	31
							4090	9									
03		22103 X	17876	-0-	-4227	-0-	13403	3	195	4	Y	3889	3810	0	77	8	33
							4278	9									
04		21390 X	16327	-0-	-5063	-0-	12980	3	149	4	Y	2907	2869	0	45	8	26
							3198	9									
05		21142 X	20866	-0-	-276	-0-	17276	3	160	4	Y	3118	3055	0	61	8	28
							3430	9									
06		18750 X	14916	-0-	-3834	-0-	12494	3	109	4	Y	2103	2044	0	56	8	31
							2313	9									
-----																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218																	
01		18507 X	19	-0-	-18488	-0-	1	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02		16704 X	4058	-0-	-12646	-0-	3174	3	884	9	N	804	793	0	11	8	-0-
03		17856 X	16085	-0-	-1771	-0-	13467	3	2618	9	N	2380	2358	0	22	8	-0-
04		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	16778	3	2918	9	N	2653	2623	0	30	8	-0-
05		20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	17737	3	2897	9	N	2634	2580	0	54	8	-0-
06		15570 X	9319	-0-	-6251	-0-	8000	3	1319	9	N	1199	1160	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
01	24366 X	22064	-0-	-2302	-0-	18427	3	3637	9	N	3306	3238	0	68	8	-0-
02	21605 X	18351	-0-	-3254	-0-	15194	3	3157	9	N	2870	2827	0	43	8	-0-
03	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	20884	3	4348	9	N	3953	3916	0	37	8	-0-
04	22350 X	22097	-0-	-253	-0-	18450	3	3647	9	N	3315	3269	0	46	8	-0-
05	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	19055	3	3758	9	N	3416	3370	0	46	8	-0-
06	28086 X	28086	-0-	-0-	-0-	25343	3	2743	9	N	2494	2470	0	24	8	-0-
-----																
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818				
01	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	15629	3	150	4	N	2642	2346	1			589
02	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	19803	3	132	4	N	2611	2816	1			384
03	16616 X	14569	-0-	-2047	-0-	11897	3	120	4	N	2320	2242	1			462
04	16440 X	14599	-0-	-1841	-0-	11739	3	143	4	N	2470	2596	1			336
05	16988 X	14945	-0-	-2043	-0-	12050	3	132	4	N	2512	2496	1	5	8	347
06	16440 X	14505	-0-	-1935	-0-	11524	3	131	4	N	2591	2479	1	246	8	213
						2850	9									
-----																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849				
01	23498 X	19556	-0-	-3942	-0-	16286	3	3270	9	N	2973	2896	0	77	8	-0-
02	20938 X	19228	-0-	-1710	-0-	15898	3	3330	9	N	3027	2965	0	62	8	-0-
03	22382 X	19664	-0-	-2718	-0-	16291	3	3373	9	N	3066	3026	0	40	8	-0-
04	21330 X	20434	-0-	-896	-0-	17344	3	3090	9	N	2809	2755	0	54	8	-0-
05	21979 X	21059	-0-	-920	-0-	17771	3	3288	9	N	2989	2889	0	100	8	-0-
06	19890 X	19653	-0-	-237	-0-	16342	3	3311	9	N	3010	2881	0	129	8	-0-
-----																
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814				
01	10478 X	8442	-0-	-2036	-0-	6202	3	2240	9	Y	2036	1990	0	46	8	-0-
02	9193 X	8954	-0-	-239	-0-	6371	3	2583	9	Y	2348	2314	0	34	8	-0-
03	9765 X	7201	-0-	-2564	-0-	4785	3	2416	9	Y	2196	2174	0	22	8	-0-
04	9450 X	7195	-0-	-2255	-0-	4606	3	2589	9	Y	2354	2317	0	37	8	-0-
05	9579 X	7604	-0-	-1975	-0-	4906	3	2698	9	Y	2453	2416	0	37	8	-0-
06	9270 X	6556	-0-	-2714	-0-	3991	3	2565	9	Y	2332	2310	0	22	8	-0-
-----																
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399				
01	27063 X	22843	-0-	-4220	-0-	17663	3	5180	9	Y	4709	4606	0	91	8	105
02	25317 X	22520	-0-	-2797	-0-	19185	3	3335	9	Y	3032	2949	0	70	8	118
03	27063 X	22720	-0-	-4343	-0-	18993	3	3727	9	Y	3388	3353	0	45	8	108
04	22110 X	22003	-0-	-107	-0-	15835	3	6168	9	Y	5607	5569	0	59	8	87
05	24087 X	23602	-0-	-485	-0-	20991	3	2611	9	Y	2374	2306	0	60	8	95
06	23310 X	22061	-0-	-1249	-0-	18468	3	3593	9	Y	3266	3232	0	33	8	96
-----																
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214				
01	25203 X	16586	-0-	-8617	-0-	13701	3	2885	9	N	2623	2556	0	67	8	-0-
02	23577 X	19851	-0-	-3726	-0-	16668	3	3183	9	N	2894	2843	0	51	8	-0-
03	23033 X	21261	-0-	-1772	-0-	17403	3	3858	9	N	3507	3466	0	41	8	-0-
04	22050 X	21416	-0-	-634	-0-	17111	3	4305	9	N	3914	3859	0	55	8	-0-
05	21669 X	21153	-0-	-516	-0-	17576	3	3577	9	N	3252	3198	0	54	8	-0-
06	20580 X	20308	-0-	-272	-0-	16647	3	3661	9	N	3328	3296	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11278	- 17648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1222 3	102 4	N	2081	2045 0	13 8	267
							2289 9						
02		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	937 3	77 4	N	729	897 0	9 8	90
							802 9						
03		831 X	831	-0-	-0-	-0-	395 3	17 4	N	381	400 0	1 8	70
							419 9						
04		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	2157 3	60 4	N	1294	1242 0	7 8	115
							1423 9						
05		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	2231 3	110 4	N	2173	2065 0	16 8	207
							2390 9						
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	3130 3	94 4	N	1817	1858 0	20 8	146
							1999 9						
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11188	- 21171	
01		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	19242 3	3716 9	N	3378	3346 0	32 8	-0-
							14856 3	3347 9	N	3043	3020 0	23 8	-0-
02		20474 X	18203	-0-	-2271	-0-	16932 3	3610 9	N	3282	3247 0	35 8	-0-
							16590 3	3520 9	N	3200	3164 0	36 8	-0-
03		23033 X	20542	-0-	-2491	-0-	17866 3	3612 9	N	3284	3251 0	33 8	-0-
							17485 3	3390 9	N	3082	3044 0	38 8	-0-
04		22290 X	20110	-0-	-2180	-0-							
05		23033 X	21478	-0-	-1555	-0-							
06		22230 X	20875	-0-	-1355	-0-							
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11282	- 19630	
01		21917 X	17151	-0-	-4766	-0-	13079 3	4072 9	N	3702	3666 0	36 8	-0-
							11283 3	4114 9	N	3740	3710 0	30 8	-0-
02		20503 X	15397	-0-	-5106	-0-	14240 3	4506 9	N	4096	4051 0	45 8	-0-
							14659 3	4278 9	N	3889	3844 0	45 8	-0-
03		21235 X	18746	-0-	-2489	-0-	15011 3	4333 9	N	3939	3900 0	39 8	-0-
							14895 3	4062 9	N	3693	3648 0	45 8	-0-
04		20550 X	18937	-0-	-1613	-0-							
05		21080 X	19344	-0-	-1736	-0-							
06		18957 X	18957	-0-	-0-	-0-							
-----													
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11354	- 19125	
01		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	9058 3	119 4	N	1563	1495 0	37 8	193
							1719 9						
02		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	8217 3	115 4	N	1556	1576 0	29 8	144
							1712 9						
03		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	12804 3	121 4	N	1693	1665 0	40 8	132
							1862 9						
04		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	10581 3	88 4	N	1454	1420 0	23 8	143
							1599 9						
05		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	10946 3	98 4	N	1657	1618 0	22 8	160
							1823 9						
06		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	10460 3	78 4	N	1337	1291 0	21 8	185
							1471 9						
-----													
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.10120	- 14353	
01		12710 X	6824	-0-	-5886	-0-	6094 3	730 9	Y	664	640 0	24 8	-0-
							6373 3	988 9	Y	898	881 0	17 8	-0-
02		11890 X	7361	-0-	-4529	-0-	9702 3	1296 9	Y	1178	1150 0	28 8	-0-
							-0-						
03		12710 X	10998	-0-	-1712	-0-	10777 3	1477 9	Y	1343	1315 0	28 8	-0-
							6703 3	641 9	Y	583	560 0	23 8	-0-
04		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	3680 3	421 9	Y	383	361 0	22 8	-0-
05		7874 X	7344	-0-	-530	-0-							
06		10650 X	4101	-0-	-6549	-0-							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	28334	3	3853	9	N	3503	3466	0	37	8	-0-
02	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	32946	3	4193	9	N	3812	3780	0	32	8	-0-
03	38042	X	38042	-0-	-0-	-0-	34128	3	3914	9	N	3558	3514	0	44	8	-0-
04	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	30069	3	3584	9	N	3258	3215	0	43	8	-0-
05	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	26710	3	3039	9	N	2763	2728	0	35	8	-0-
06	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	25879	3	3322	9	N	3020	2976	0	44	8	-0-
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438				
01	13361	X	9535	-0-	-3826	-0-	7316	3	2219	9	N	2017	1979	0	38	8	-0-
02	12673	X	12232	-0-	-441	-0-	9838	3	2394	9	N	2176	2140	0	36	8	-0-
03	13609	X	12803	-0-	-806	-0-	10358	3	2445	9	N	2223	2199	0	24	8	-0-
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	11201	3	2551	9	N	2319	2281	0	38	8	-0-
05	13609	X	11987	-0-	-1622	-0-	9633	3	2354	9	N	2140	2107	0	33	8	-0-
06	12660	X	10421	-0-	-2239	-0-	8372	3	2049	9	N	1863	1848	0	15	8	-0-
-----																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217				
01	23684	X	12928	-0-	-10756	-0-	11771	3	1157	9	Y	1052	1022	0	30	8	-0-
02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	16771	3	2853	9	Y	2594	2564	0	30	8	-0-
03	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	22791	3	3702	9	Y	3365	3311	0	54	8	-0-
04	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	22498	3	3519	9	Y	3199	3139	0	60	8	-0-
05	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	20110	3	3773	9	Y	3430	3382	0	48	8	-0-
06	25650	X	24615	-0-	-1035	-0-	20497	3	4118	9	Y	3744	3685	0	59	8	-0-
-----																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541				
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4751	3	429	9	Y	390	382	0	8	8	-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4948	3	331	9	Y	301	297	0	4	8	-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3773	3	281	9	Y	255	251	0	4	8	-0-
04	5010	X	3319	-0-	-1691	-0-	3016	3	303	9	Y	275	271	0	4	8	-0-
05	5642	X	3412	-0-	-2230	-0-	3112	3	300	9	Y	273	269	0	4	8	-0-
06	5460	X	2718	-0-	-2742	-0-	2498	3	220	9	Y	200	197	0	3	8	-0-
-----																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401				
01	19995	X	14657	-0-	-5338	-0-	12560	3	2097	9	Y	1906	1884	0	22	8	-0-
02	18705	X	8660	-0-	-10045	-0-	6977	3	1683	9	Y	1530	1515	0	15	8	-0-
03	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	4	0	2	8	-0-
04	21570	X	15	-0-	-21555	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-
05	22289	X	177	-0-	-22112	-0-	173	3	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
06	14190	X	13	-0-	-14177	-0-	1	3	12	9	Y	11	9	0	2	8	-0-
-----																	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290				
01	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	22117	3	4307	9	N	3915	3897	0	11	8	291
02	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	22556	3	4281	9	N	3892	3941	0	14	8	228
03	29419	X	26579	-0-	-2840	-0-	22155	3	4424	9	N	4022	3903	0	13	8	334
04	28470	X	1647	-0-	-26823	-0-	1381	3	266	9	N	242	505	0	24	8	47
05	29419	X	11283	-0-	-18136	-0-	10478	3	805	9	N	732	649	0	32	8	98
06	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	27901	3	3099	9	N	2817	2606	0	30	8	279

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096 - 21048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32085 X	30994	-0-	-1091	-0-	25532 3	5462 9	N	4965	4920 0	45 8	-0-
02		31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	26105 3	5213 9	N	4739	4704 0	35 8	-0-
03		33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27312 3	5751 9	N	5228	5177 0	51 8	-0-
04		30840 X	30467	-0-	-373	-0-	24925 3	5542 9	N	5038	4989 0	49 8	-0-
05		33480 X	32238	-0-	-1242	-0-	26564 3	5674 9	N	5158	5111 0	47 8	-0-
06		32400 X	29588	-0-	-2812	-0-	24304 3	5284 9	N	4804	4751 0	53 8	-0-
-----													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225 - 17075
01		33759 X	18407	-0-	-15352	-0-	16166 3	2241 9	N	2037	2021 0	16 8	-0-
02		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22684 3	3497 9	N	3179	3156 0	23 8	-0-
03		26722 X	22791	-0-	-3931	-0-	19999 3	2792 9	N	2538	2514 0	24 8	-0-
04		25860 X	18324	-0-	-7536	-0-	16043 3	2281 9	N	2074	2057 0	17 8	-0-
05		28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	25022 3	3557 9	N	3234	3201 0	33 8	-0-
06		27090 X	25250	-0-	-1840	-0-	22081 3	3169 9	N	2881	2849 0	32 8	-0-
-----													
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950 - 20717
01		30752 X	29790	-0-	-962	-0-	23172 3	6618 9	N	6016	5947 0	43 8	248
02		29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	23266 3	6237 9	N	5670	5673 0	34 8	211
03		29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	23221 3	6247 9	N	5679	5636 0	46 8	208
04		27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	21776 3	5949 9	N	5408	5327 0	48 8	241
05		20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	16424 3	4247 9	N	3861	3888 0	33 8	181
06		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	16007 3	3683 9	N	3348	3304 0	43 8	182
-----													
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123 - 20347
01		4898 X	3407	-0-	-1491	-0-	2245 3	1162 9	Y	1056	1026 0	30 8	-0-
02		4582 X	3110	-0-	-1472	-0-	2052 3	1058 9	Y	962	940 0	22 8	-0-
03		3999 X	3116	-0-	-883	-0-	1953 3	1163 9	Y	1057	1025 0	32 8	-0-
04		3870 X	3366	-0-	-504	-0-	2186 3	1180 9	Y	1073	1038 0	35 8	-0-
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	3265 3	1299 9	Y	1181	1145 0	36 8	-0-
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3393 3	1366 9	Y	1242	1198 0	44 8	-0-
-----													
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360
01		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	15107 3	2277 9	N	2070	2045 0	25 8	-0-
02		13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	11234 3	2701 9	N	2455	2432 0	23 8	-0-
03		15283 X	13566	-0-	-1717	-0-	10666 3	2900 9	N	2636	2603 0	33 8	-0-
04		16830 X	9500	-0-	-7330	-0-	7638 3	1862 9	N	1693	1670 0	23 8	-0-
05		17391 X	8071	-0-	-9320	-0-	6213 3	1858 9	N	1689	1669 0	20 8	-0-
06		16830 X	9517	-0-	-7313	-0-	7128 3	2389 9	N	2172	2143 0	29 8	-0-
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364
01		35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	29606 3	5822 9	N	5293	5232 0	61 8	-0-
02		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	28036 3	5919 9	N	5381	5334 0	47 8	-0-
03		33759 X	31988	-0-	-1771	-0-	26770 3	5218 9	N	4744	4684 0	60 8	-0-
04		35515 X	35515	-0-	-0-	-0-	29569 3	5946 9	N	5405	5337 0	68 8	-0-
05		37356 X	37356	-0-	-0-	-0-	31636 3	5720 9	N	5200	5135 0	65 8	-0-
06		34201 X	34201	-0-	-0-	-0-	28659 3	5542 9	N	5038	4970 0	68 8	-0-
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2542 3	397 9	Y	361	307 0	54 8	-0-
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3247 3	483 9	Y	439	392 0	47 8	-0-
03		6014 X	440	-0-	-5574	-0-	9 3	431 9	Y	392	343 0	49 8	-0-
04		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6014 X	481	-0-	-5533	-0-	10 3	471 9	Y	428	379 0	49 8	-0-
06		3870 X	231	-0-	-3639	-0-	5 3	226 9	Y	205	167 0	38 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688	- 21516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29047 X	19847	-0-	-9200	-0-	16296 3	3551 9	N	3228	3160 0	68 8		-0-
02		27289 X	24165	-0-	-3124	-0-	20257 3	3908 9	N	3553	3492 0	61 8		-0-
03		29171 X	27442	-0-	-1729	-0-	23174 3	4268 9	N	3880	3843 0	37 8		-0-
04		28230 X	23326	-0-	-4904	-0-	19858 3	3468 9	N	3153	3105 0	48 8		-0-
05		28954 X	26847	-0-	-2107	-0-	22866 3	3981 9	N	3619	3522 0	97 8		-0-
06		26550 X	24420	-0-	-2130	-0-	20999 3	3421 9	N	3110	2982 0	128 8		-0-
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164
01		43028 X	25886	-0-	-17142	-0-	22197 3	3689 9	N	3354	3314 0	40 8		-0-
02		40252 X	31839	-0-	-8413	-0-	26877 3	4962 9	N	4511	4469 0	42 8		-0-
03		38223 X	34378	-0-	-3845	-0-	29523 3	4855 9	N	4414	4360 0	54 8		-0-
04		34020 X	18585	-0-	-15435	-0-	15849 3	2736 9	N	2487	2449 0	38 8		-0-
05		35154 X	22151	-0-	-13003	-0-	18919 3	3232 9	N	2938	2897 0	41 8		-0-
06		33270 X	27187	-0-	-6083	-0-	22181 3	5006 9	N	4551	4501 0	50 8		-0-
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	8	8 8			-0-
02		841 N	93	-0-	-748	-0-	73 3	20 9	Y	18	18 8			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	12	12 8			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	36 3	556 9	Y	505	490 0	15 8		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806
01		29946 X	28694	-0-	-1252	-0-	25087 3	3607 9	N	3279	3251 0	28 8		-0-
02		32625 X	24757	-0-	-7868	-0-	21520 3	3237 9	N	2943	2922 0	21 8		-0-
03		34875 X	16583	-0-	-18292	-0-	14281 3	2302 9	N	2093	2065 0	28 8		-0-
04		36883 X	36883	-0-	-0-	-0-	28730 3	8153 9	N	7412	7364 0	48 8		-0-
05		37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	30315 3	7381 9	N	6710	6667 0	43 8		-0-
06		27780 X	19278	-0-	-8502	-0-	15403 3	3875 9	N	3523	3483 0	40 8		-0-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151
01		44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	29213 3	4877 9	N	4434	4381 0	53 8		-0-
02		54375 X	16199	-0-	-38176	-0-	13379 3	2820 9	N	2564	2535 0	29 8		-0-
03		58125 X	30845	-0-	-27280	-0-	26058 3	4787 9	N	4352	4286 0	66 8		-0-
04		72265 X	72265	-0-	-0-	-0-	58679 3	13586 9	N	12351	12275 0	76 8		-0-
05		66086 X	66086	-0-	-0-	-0-	54049 3	12037 9	N	10943	10877 0	66 8		-0-
06		33000 X	32509	-0-	-491	-0-	26989 3	5520 9	N	5018	4954 0	64 8		-0-
-----														
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502
01		22599 X	19852	-0-	-2747	-0-	16508 3	3344 9	Y	3040	2993 0	47 8		-0-
02		20358 X	19516	-0-	-842	-0-	16107 3	3409 9	Y	3099	3058 0	41 8		-0-
03		21948 X	20495	-0-	-1453	-0-	17126 3	3369 9	Y	3063	3008 0	55 8		-0-
04		23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	19701 3	3384 9	Y	3076	3012 0	64 8		-0-
05		22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	18756 3	3366 9	Y	3060	3001 0	59 8		-0-
06		21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18447 3	3324 9	Y	3022	2957 0	65 8		-0-
-----														
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009
01		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	11273 3	1477 9	Y	1343	1330 0	13 8		-0-
02		11136 X	10028	-0-	-1108	-0-	8533 3	1495 9	Y	1359	1348 0	11 8		-0-
03		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15541 3	1606 9	Y	1460	1443 0	17 8		-0-
04		11520 X	10758	-0-	-762	-0-	9287 3	1471 9	Y	1337	1321 0	16 8		-0-
05		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	10919 3	1582 9	Y	1438	1423 0	15 8		-0-
06		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	10510 3	1753 9	Y	1594	1578 0	16 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11855	-	18343		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	2652	3	1059	9	Y	963	932	0	39 8	21
02	5046	X	4922	-0-	-124	-0-	3815	3	1107	9	Y	1006	954	0	34 8	39
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	4208	3	2087	9	Y	1897	1854	0	21 8	61
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	3845	3	3779	9	Y	3435	3419	0	24 8	53
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	4553	3	1465	9	Y	1332	1296	0	36 8	53
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	3936	3	2376	9	Y	2160	2128	0	22 8	63
-----																
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10417	-	14693		
01	14911	X	14429	-0-	-482	-0-	1	1	11890	3	N	2205	2045	0	16 8	362
02	13601	X	12782	-0-	-819	-0-	112	4	2426	9						
03	16275	X	13809	-0-	-2466	-0-	111	4	2218	9						
04	15750	X	14937	-0-	-813	-0-	105	4	11316	3	N	2170	2202	0	120 8	296
05	16275	X	14585	-0-	-1690	-0-	104	4	2387	9						
06	13950	X	12081	-0-	-1869	-0-	1	1	12389	3	N	2221	2102	0	199 8	216
							96	4	2443	9						
							1	1	12303	3	N	1986	1879	0	119 8	204
							9	4	2185	9						
							1	1	9934	3	N	1869	1730	0	121 8	222
							90	4	2056	9						
-----																
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	10400	-	17470		
01	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	33242	3	4056	9	N	3687	3659	0	32 8	167
02	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	38510	3	4225	9	N	3841	3818	0	25 8	165
03	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	35191	3	4305	9	N	3914	3869	0	33 8	177
04	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	27025	3	3903	9	N	3548	3430	0	32 8	263
05	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	31941	3	4088	9	N	3716	3577	0	31 8	371
06	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	38505	3	5079	9	N	4617	4482	0	37 8	469
-----																
CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	11100	-	20171		
01	42067	X	25766	-0-	-16301	-0-	20851	3	4915	9	N	4468	4462	0	46 8	588
02	39353	X	11104	-0-	-28249	-0-	9226	3	1878	9	N	1707	1688	0	43 8	564
03	42067	X	25672	-0-	-16395	-0-	20093	3	5579	9	N	5072	4934	0	104 8	598
04	25800	X	25535	-0-	-265	-0-	20425	3	5110	9	N	4645	4484	0	74 8	685
05	26660	X	20910	-0-	-5750	-0-	16786	3	4124	9	N	3749	3777	0	64 8	593
06	24930	X	20603	-0-	-4327	-0-	16185	3	4418	9	N	4016	3943	0	69 8	597
-----																
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11017	-	18728		
01	17174	X	12593	-0-	-4581	-0-	10965	3	1628	9	N	1480	1463	0	17 8	-0-
02	13862	X	11475	-0-	-2387	-0-	9913	3	1562	9	N	1420	1406	0	14 8	-0-
03	14818	X	12456	-0-	-2362	-0-	10870	3	1586	9	N	1442	1424	0	18 8	-0-
04	13590	X	12455	-0-	-1135	-0-	10872	3	1583	9	N	1439	1416	0	23 8	-0-
05	14043	X	12078	-0-	-1965	-0-	10699	3	1379	9	N	1254	1237	0	17 8	-0-
06	12180	X	11816	-0-	-364	-0-	10404	3	1412	9	N	1284	1257	0	27 8	-0-
-----																
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	10742	-	17969		
01	30256	X	27966	-0-	-2290	-0-	24011	3	3955	9	N	3595	3555	0	40 8	-0-
02	28304	X	25769	-0-	-2535	-0-	22037	3	3732	9	N	3393	3362	0	31 8	-0-
03	30256	X	25529	-0-	-4727	-0-	21835	3	3694	9	N	3358	3317	0	41 8	-0-
04	28620	X	24141	-0-	-4479	-0-	20445	3	3696	9	N	3360	3319	0	41 8	-0-
05	29574	X	25709	-0-	-3865	-0-	22031	3	3678	9	N	3344	3303	0	41 8	-0-
06	27060	X	22828	-0-	-4232	-0-	19418	3	3410	9	N	3100	3059	0	41 8	-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	4866	-0-	-1179	-0-	3786	3	1080	9	N	982	973 0	9 8 -0-
02		5510 X	4974	-0-	-536	-0-	3954	3	1020	9	N	927	920 0	7 8 -0-
03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	3926	3	994	9	N	904	894 0	10 8 -0-
04		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4012	3	986	9	N	896	885 0	11 8 -0-
05		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4374	3	1014	9	N	922	912 0	10 8 -0-
06		5160 X	4853	-0-	-307	-0-	3934	3	919	9	N	835	825 0	10 8 -0-
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
01		16120 X	13852	-0-	-2268	-0-	10777	2	125	4	Y	2682	2670 0	31 8 61
							2950	9						
02		36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	33800	2	125	4	Y	2495	2424 0	34 8 98
							2745	9						
03		37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	34035	2	139	4	Y	2779	2768 0	20 8 89
							3057	9						
04		30570 X	26230	-0-	-4340	-0-	21410	2	194	4	Y	4205	4202 0	27 8 65
							4626	9						
05		39184 X	17311	-0-	-21873	-0-	15267	2	96	4	Y	1771	1715 0	50 8 71
							1948	9						
06		37920 X	16212	-0-	-21708	-0-	13149	2	272	4	Y	2537	2472 0	63 8 73
							2791	9						
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
01		19468 X	17105	-0-	-2363	-0-	13053	2	158	4	Y	3540	3538 0	28 8 80
							3894	9						
02		76009 X	36875	-0-	-39134	-0-	33654	2	134	4	Y	2806	2749 0	26 8 111
							3087	9						
03		81251 X	32892	-0-	-48359	-0-	28984	2	158	4	Y	3409	3394 0	16 8 110
							3750	9						
04		78630 X	22587	-0-	-56043	-0-	16511	2	233	4	Y	5312	5317 0	22 8 83
							5843	9						
05		77314 X	16073	-0-	-61241	-0-	13435	2	112	4	Y	2296	2244 0	42 8 93
							2526	9						
06		38160 X	15888	-0-	-22272	-0-	11742	2	359	4	Y	3443	3386 0	50 8 100
							3787	9						
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
01		17174 X	11969	-0-	-5205	-0-	8256	3	3713	9	Y	3375	3332 0	42 8 76
02		16646 X	13884	-0-	-2762	-0-	11608	3	2276	9	Y	2069	2035 0	29 8 81
03		18259 X	17478	-0-	-781	-0-	14659	3	2819	9	Y	2563	2543 0	19 8 82
04		17670 X	17436	-0-	-234	-0-	13233	3	4203	9	Y	3821	3818 0	26 8 59
05		18259 X	15602	-0-	-2657	-0-	13753	3	1849	9	Y	1681	1605 0	69 8 66
06		16920 X	15225	-0-	-1695	-0-	12693	3	2532	9	Y	2302	2285 0	15 8 68
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
01		24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	19278	3	4985	9	Y	4532	4446 0	65 8 102
02		18241 X	16617	-0-	-1624	-0-	14019	3	2598	9	Y	2362	2332 0	40 8 92
03		19499 X	17834	-0-	-1665	-0-	14455	3	3379	9	Y	3072	3038 0	27 8 99
04		23490 X	19226	-0-	-4264	-0-	13914	3	5312	9	Y	4829	4816 0	37 8 75
05		24273 X	14707	-0-	-9566	-0-	12723	3	1984	9	Y	1804	1738 0	69 8 72
06		23490 X	11917	-0-	-11573	-0-	9401	3	2516	9	Y	2287	2223 0	70 8 66



PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REDWOOD UNIT 2-19														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11997 X	11387	-0-	-610	-0-	9219 3	110 4	Y	1871	1826 0	24 8		78
							2058 9							
02		10904 X	10388	-0-	-516	-0-	8258 3	106 4	Y	1840	1851 0	18 8		49
							2024 9							
03		11656 X	11024	-0-	-632	-0-	8554 3	121 4	Y	2135	2077 0	27 8		80
							2349 9							
04		11280 X	9904	-0-	-1376	-0-	7650 3	113 4	Y	1946	1947 0	27 8		52
							2141 9							
05		11656 X	10319	-0-	-1337	-0-	7990 3	115 4	Y	2013	1963 0	24 8		78
							2214 9							
06		11010 X	8791	-0-	-2219	-0-	6726 3	101 4	Y	1785	1776 0	25 8		62
							1964 9							
BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
01		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	10758 3	1979 9	Y	1799	1784 0	15 8		-0-
							8852 3	1925 9	Y	1750	1740 0	10 8		-0-
02		13630 X	10777	-0-	-2853	-0-	8852 3	1925 9	Y	1750	1740 0	10 8		-0-
							10581 3	1750 9	Y	1591	1576 0	15 8		-0-
03		14570 X	12331	-0-	-2239	-0-	10581 3	1750 9	Y	1591	1576 0	15 8		-0-
							4869 3	974 9	Y	885	852 0	33 8		-0-
04		14100 X	5843	-0-	-8257	-0-	4869 3	974 9	Y	885	852 0	33 8		-0-
							5803 3	1045 9	Y	950	877 0	73 8		-0-
05		12741 X	6848	-0-	-5893	-0-	5803 3	1045 9	Y	950	877 0	73 8		-0-
							31055 3	7036 9	Y	6396	6279 0	117 8		-0-
06		38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	31055 3	7036 9	Y	6396	6279 0	117 8		-0-
KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
01		15252 X	7797	-0-	-7455	-0-	7186 3	33 4	Y	525	749 0	8 8		118
							578 9							
02		14616 X	7692	-0-	-6924	-0-	7034 3	36 4	Y	565	551 0	21 6		104
							622 9				7 8			
03		15624 X	13767	-0-	-1857	-0-	12472 3	68 4	Y	1115	959 0	95 1		149
							1227 9				16 8			
04		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	16748 3	79 4	Y	1321	1289 0	21 8		160
							1453 9							
05		17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	16491 3	67 4	Y	1136	1121 0	15 8		160
							1250 9							
06		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	17238 3	72 4	Y	1173	1146 0	21 8		166
							1290 9							
PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
01		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	23341 3	1495 9	N	1359	1278 0	15 8		388
							24046 3	1474 9	N	1340	1296 0	11 8		421
02		25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	24046 3	1474 9	N	1340	1296 0	11 8		421
							26006 3	1492 9	N	1356	1333 0	16 8		428
03		27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	26006 3	1492 9	N	1356	1333 0	16 8		428
							26171 3	1670 9	N	1518	1431 0	17 8		498
04		27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	26171 3	1670 9	N	1518	1431 0	17 8		498
							27738 3	1371 9	N	1246	1335 0	17 8		392
05		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	27738 3	1371 9	N	1246	1335 0	17 8		392
							26548 3	1463 9	N	1330	1244 0	18 8		460
06		28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	26548 3	1463 9	N	1330	1244 0	18 8		460
TETON 56-2-26 UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912														
01		22661 X	17696	-0-	-4965	-0-	14900 3	2796 9	Y	2542	2523 0	23 8		105
							14939 3	3040 9	Y	2764	2748 0	18 8		103
02		18676 X	17979	-0-	-697	-0-	14939 3	3040 9	Y	2764	2748 0	18 8		103
							14877 3	2672 9	Y	2429	2418 0	25 8		89
03		19964 X	17549	-0-	-2415	-0-	14877 3	2672 9	Y	2429	2418 0	25 8		89
							12115 3	2581 9	Y	2346	2309 0	21 8		105
04		17610 X	14696	-0-	-2914	-0-	12115 3	2581 9	Y	2346	2309 0	21 8		105
							15841 3	3181 9	Y	2892	2836 0	26 8		135
05		19220 X	19022	-0-	-198	-0-	15841 3	3181 9	Y	2892	2836 0	26 8		135
							14934 3	3158 9	Y	2871	2821 0	29 8		156
06		18600 X	18092	-0-	-508	-0-	14934 3	3158 9	Y	2871	2821 0	29 8		156





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		28210 X	12868	-0-	-15342	-0-	10618	3	2250	9	N	2045	1987	0	58	8	-0-
02		24389 X	12142	-0-	-12247	-0-	9353	3	2789	9	N	2535	2384	0	151	8	-0-
03		13702 X	12570	-0-	-1132	-0-	9070	3	3500	9	N	3182	2776	0	406	8	-0-
04		13260 X	12924	-0-	-336	-0-	8903	3	4021	9	N	3655	3036	0	619	8	-0-
05		13702 X	12756	-0-	-946	-0-	9155	3	3601	9	N	3274	2901	0	373	8	-0-
06		12570 X	11933	-0-	-637	-0-	8703	3	3230	9	N	2936	2557	0	379	8	-0-
-----																	
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138			
01		33077 X	30101	-0-	-2976	-0-	25569	3	4532	9	N	4120	4056	0	41	8	186
02		30943 X	26404	-0-	-4539	-0-	22506	3	3898	9	N	3544	3551	0	27	8	152
03		33077 X	27449	-0-	-5628	-0-	23417	3	4032	9	N	3665	3612	0	39	8	166
04		29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	16	170	0	12	8	-0-
05		30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	320	269	0	21	8	30
06		29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	41	30	0	41	8	-0-
-----																	
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	10365	- 17767			
01		34472 X	31679	-0-	-2793	-0-	25826	3	5853	9	N	5321	5260	0	49	8	241
02		32248 X	30497	-0-	-1751	-0-	25096	3	5401	9	N	4910	4905	0	35	8	211
03		34472 X	31263	-0-	-3209	-0-	25712	3	5551	9	N	5046	4978	0	51	8	228
04		32580 X	27973	-0-	-4607	-0-	23003	3	4970	9	N	4518	4359	0	53	8	334
05		33666 X	7403	-0-	-26263	-0-	5289	3	2114	9	N	1922	2029	0	37	8	190
06		31560 X	8624	-0-	-22936	-0-	6264	3	2360	9	N	2145	2063	0	58	8	214
-----																	
SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11896	- 16160			
01		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	5218	3	75	4	Y	1513	1473	0	25	8	34
							1664	9									
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	3702	3	45	4	Y	675	660	0	23	8	26
							743	9									
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3782	3	62	4	Y	953	932	0	17	8	30
							1048	9									
04		6720 X	4108	-0-	-2612	-0-	2502	3	76	4	Y	1391	1379	0	21	8	21
							1530	9									
05		6944 X	4723	-0-	-2221	-0-	3803	3	53	4	Y	788	755	0	22	8	32
							867	9									
06		6720 X	4018	-0-	-2702	-0-	2759	3	64	4	Y	1086	1072	0	14	8	32
							1195	9									
-----																	
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11801	- 16165			
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10945	- 21169			
01		33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	27825	3	5431	9	N	4937	4886	0	51	8	-0-
02		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	28191	3	5386	9	N	4896	4857	0	39	8	-0-
03		36952 X	31727	-0-	-5225	-0-	26745	3	4982	9	N	4529	4478	0	51	8	-0-
04		35760 X	30402	-0-	-5358	-0-	26135	3	4267	9	N	3879	3819	0	60	8	-0-
05		36952 X	27543	-0-	-9409	-0-	22990	3	4553	9	N	4139	4088	0	51	8	-0-
06		34740 X	24529	-0-	-10211	-0-	20801	3	3728	9	N	3389	3332	0	57	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	10539	PERF.	10975	-	21255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	41726 X	15866	-0-	-25860	-0-	12850	3	3016	9	N	2742	2708	0	34	8	-0-
02	34626 X	-0-	-0-	-34626	-0-					N	72	72	8			-0-
03	37014 X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	114	114	8			-0-
04	35820 X	314	-0-	-35506	-0-	11	3	303	9	N	275	193	0	82	8	-0-
05	37014 X	70	-0-	-36944	-0-	3	3	67	9	N	61	43	0	18	8	-0-
06	15360 X	2583	-0-	-12777	-0-	2027	3	556	9	N	505	362	0	143	8	-0-
-----																
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	N/A				
01	8339 X	8286	-0-	-53	-0-	7516	3	29	4	Y	674	683	0	2	8	88
02	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7082	3	38	4	Y	914	889	0	1	8	112
03	9951 X	9760	-0-	-191	-0-	8505	3	46	4	Y	1099	1082	0	1	8	128
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9563	3	53	4	Y	1282	1250	0	2	8	158
05	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	9299	3	46	4	Y	1146	1182	0			122
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	9509	3	45	4	Y	1136	1138	0			120
-----																
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12688	-	20937		
01	9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	6468	3	1334	9	N	1213	1204	0	9	8	-0-
02	7888 X	6029	-0-	-1859	-0-	5083	3	946	9	N	860	852	0	8	8	-0-
03	8463 X	4854	-0-	-3609	-0-	3974	3	880	9	N	800	787	0	13	8	-0-
04	8190 X	3354	-0-	-4836	-0-	2801	3	553	9	N	503	489	0	14	8	-0-
05	8463 X	3284	-0-	-5179	-0-	2632	3	652	9	N	593	577	0	16	8	-0-
06	7560 X	2897	-0-	-4663	-0-	2318	3	579	9	N	526	508	0	18	8	-0-
-----																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10600	-	20359		
01	28644 X	26497	-0-	-2147	-0-	23314	3	3183	9	N	2894	2866	0	28	8	-0-
02	26796 X	26498	-0-	-298	-0-	23174	3	3324	9	N	3022	2999	0	23	8	-0-
03	29388 X	25938	-0-	-3450	-0-	22679	3	3259	9	N	2963	2924	0	39	8	-0-
04	28440 X	26264	-0-	-2176	-0-	23288	3	2976	9	N	2705	2671	0	34	8	-0-
05	29388 X	27203	-0-	-2185	-0-	23885	3	3318	9	N	3016	2984	0	32	8	-0-
06	27420 X	11260	-0-	-16160	-0-	9899	3	1361	9	N	1237	1222	0	15	8	-0-
-----																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415	-	20146		
01	39246 X	24286	-0-	-14960	-0-	20239	3	4047	9	N	3679	3640	0	39	8	-0-
02	36714 X	29566	-0-	-7148	-0-	24454	3	5112	9	N	4647	4609	0	38	8	-0-
03	34503 X	29810	-0-	-4693	-0-	24781	3	5029	9	N	4572	4517	0	55	8	-0-
04	29760 X	21627	-0-	-8133	-0-	18244	3	3383	9	N	3075	3037	0	38	8	-0-
05	31620 X	27242	-0-	-4378	-0-	22449	3	4793	9	N	4357	4313	0	44	8	-0-
06	30600 X	7968	-0-	-22632	-0-	6635	3	1333	9	N	1212	1198	0	14	8	-0-
-----																
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015	-	20786		
01	15500 X	10077	-0-	-5423	-0-	8170	3	1907	9	N	1734	1702	0	32	8	-0-
02	16008 X	10679	-0-	-5329	-0-	8347	3	2332	9	N	2120	2093	0	27	8	-0-
03	17112 X	9622	-0-	-7490	-0-	7930	3	1692	9	N	1538	1505	0	33	8	-0-
04	16560 X	6734	-0-	-9826	-0-	5543	3	1191	9	N	1083	1050	0	33	8	-0-
05	13051 X	7140	-0-	-5911	-0-	5388	3	1752	9	N	1593	1563	0	30	8	-0-
06	11040 X	8759	-0-	-2281	-0-	7185	3	1574	9	N	1431	1397	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	2554	-0-	-980	-0-	1362	3	1192	9	N	1084	1072	0	12 8 -0-
02	5133 X	4213	-0-	-920	-0-	2797	3	1416	9	N	1287	1275	0	12 8 -0-
03	5487 X	3537	-0-	-1950	-0-	2358	3	1179	9	N	1072	1058	0	14 8 -0-
04	5310 X	5177	-0-	-133	-0-	3956	3	1221	9	N	1110	1090	0	20 8 -0-
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	3970	3	1277	9	N	1161	1145	0	16 8 -0-
06	4350 X	1720	-0-	-2630	-0-	1064	3	656	9	N	596	587	0	9 8 -0-
-----														
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614
01	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	14102	3	2236	9	N	2033	2015	0	18 8 -0-
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	7507	3	1374	9	N	1249	1240	0	9 8 -0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1109	3	209	9	N	190	188	0	2 8 -0-
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2322	3	447	9	N	406	403	0	3 8 -0-
06	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	19788	3	2222	9	N	2020	1993	0	27 8 -0-
-----														
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118
01	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-	39860	3	6087	9	N	5534	5471	0	63 8 -0-
02	41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	35441	3	5617	9	N	5106	5060	0	46 8 -0-
03	41136 X	41136	-0-	-0-	-0-	35047	3	6089	9	N	5535	5470	0	65 8 -0-
04	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	33510	3	5392	9	N	4902	4838	0	64 8 -0-
05	68246 X	68246	-0-	-0-	-0-	60234	3	8012	9	N	7284	7215	0	69 8 -0-
06	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-	64506	3	9159	9	N	8326	8254	0	72 8 -0-
-----														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402	- 20620
01	42098 X	35965	-0-	-6133	-0-	30453	3	5512	9	N	5011	4961	0	50 8 -0-
02	35351 X	34067	-0-	-1284	-0-	28794	3	5273	9	N	4794	4754	0	40 8 -0-
03	37789 X	36092	-0-	-1697	-0-	30690	3	5402	9	N	4911	4855	0	56 8 -0-
04	34800 X	520	-0-	-34280	-0-	25	3	495	9	N	450	434	0	16 8 -0-
05	36425 X	2097	-0-	-34328	-0-	1721	3	376	9	N	342	336	0	6 8 -0-
06	35250 X	478	-0-	-34772	-0-	24	3	454	9	N	413	408	0	5 8 -0-
-----														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	- 20943
01	36952 X	28406	-0-	-8546	-0-	24798	3	3608	9	N	3280	3237	0	43 8 -0-
02	34568 X	28266	-0-	-6302	-0-	24547	3	3719	9	N	3381	3346	0	35 8 -0-
03	36952 X	27937	-0-	-9015	-0-	24124	3	3813	9	N	3466	3417	0	49 8 -0-
04	32550 X	27631	-0-	-4919	-0-	23781	3	3850	9	N	3500	3459	0	41 8 -0-
05	47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	43608	3	4375	9	N	3977	3906	0	71 8 -0-
06	31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	25872	3	5749	9	N	5226	5167	0	59 8 -0-
-----														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942
01	19189 X	7654	-0-	-11535	-0-	5617	3	2037	9	N	1852	1856	0	22 8 42
02	17951 X	14794	-0-	-3157	-0-	11870	3	2924	9	N	2658	2560	0	36 8 104
03	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	15228	3	3464	9	N	3149	3131	0	21 8 101
04	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	13469	3	4943	9	N	4494	4497	0	28 8 70
05	15810 X	12889	-0-	-2921	-0-	11097	3	1792	9	N	1629	1605	0	28 8 66
06	18090 X	12362	-0-	-5728	-0-	9656	3	2706	9	N	2460	2437	0	17 8 72

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909 - 18768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16399 X	14816	-0-	-1583	-0-	11052 3	3764 9	N	3422	3357 0	65 8	-0-
02		20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16315 3	4035 9	N	3668	3619 0	49 8	-0-
03		23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	19764 3	3918 9	N	3562	3532 0	30 8	-0-
04		22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18992 3	3953 9	N	3594	3553 0	41 8	-0-
05		21762 X	7060	-0-	-14702	-0-	5514 3	1546 9	N	1405	1337 0	68 8	-0-
06		21960 X	15851	-0-	-6109	-0-	12137 3	3714 9	N	3376	3180 0	196 8	-0-
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150 - 20342
01		21452 X	19372	-0-	-2080	-0-	17124 3	2248 9	N	2044	2013 0	31 8	-0-
02		20068 X	20040	-0-	-28	-0-	17235 3	2805 9	N	2550	2525 0	25 8	-0-
03		21452 X	18941	-0-	-2511	-0-	16069 3	2872 9	N	2611	2596 0	15 8	-0-
04		20760 X	14073	-0-	-6687	-0-	11353 3	2720 9	N	2473	2453 0	20 8	-0-
05		21452 X	12778	-0-	-8674	-0-	10338 3	2440 9	N	2218	2198 0	20 8	-0-
06		20730 X	11243	-0-	-9487	-0-	8958 3	2285 9	N	2077	2064 0	13 8	-0-
-----													
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249 - 20972
01		24583 X	65	-0-	-24518	-0-	58 3	7 9	N	6	6 0		-0-
02		21025 X	819	-0-	-20206	-0-	794 3	25 9	N	23	22 0		1
03		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-			N	141	137 0		5
04		19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	11962 3	7362 9	N	6693	6528 0	66 8	104
05		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	14823 3	2906 9	N	2642	2583 0	56 8	107
06		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	13912 3	4407 9	N	4006	3960 0	35 8	118
-----													
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681 - 21048
01		32643 X	25305	-0-	-7338	-0-	21863 3	3442 9	N	3129	3062 0	67 8	-0-
02		28072 X	22964	-0-	-5108	-0-	20100 3	2864 9	N	2604	2556 0	48 8	-0-
03		28272 X	19525	-0-	-8747	-0-	18498 3	1027 9	N	934	901 0	33 8	-0-
04		27360 X	24138	-0-	-3222	-0-	22091 3	2047 9	N	1861	1811 0	50 8	-0-
05		28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	23995 3	4540 9	N	4127	4044 0	83 8	-0-
06		24480 X	12016	-0-	-12464	-0-	10934 3	1082 9	N	984	924 0	60 8	-0-
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729 - 19275
01		12028 X	9324	-0-	-2704	-0-	7502 3	1822 9	N	1656	1632 0	24 8	-0-
02		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9845 3	2208 9	N	2007	1990 0	17 8	-0-
03		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	9676 3	2316 9	N	2105	2094 0	11 8	-0-
04		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	8912 3	2100 9	N	1909	1894 0	15 8	-0-
05		12400 X	6890	-0-	-5510	-0-	5449 3	1441 9	N	1310	1288 0	22 8	-0-
06		12000 X	6103	-0-	-5897	-0-	4537 3	1566 9	N	1424	1410 0	14 8	-0-
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184 - 18703
01		15066 X	12694	-0-	-2372	-0-	10154 3	2540 9	N	2309	2265 0	44 8	-0-
02		14094 X	11667	-0-	-2427	-0-	8900 3	2767 9	N	2515	2483 0	32 8	-0-
03		15066 X	14083	-0-	-983	-0-	11412 3	2671 9	N	2428	2408 0	20 8	-0-
04		14040 X	13877	-0-	-163	-0-	11545 3	2332 9	N	2120	2094 0	26 8	-0-
05		13640 X	10602	-0-	-3038	-0-	8778 3	1824 9	N	1658	1625 0	33 8	-0-
06		13620 X	11679	-0-	-1941	-0-	9049 3	2630 9	N	2391	2371 0	20 8	-0-
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250 - 20267
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
01	39153 X	26287	-0-	-12866	-0-	21931	3	4356	9	N	3960	3892	0	68	8	-0-
02	36627 X	32062	-0-	-4565	-0-	26636	3	5426	9	N	4933	4877	0	56	8	-0-
03	33573 X	32574	-0-	-999	-0-	27096	3	5478	9	N	4980	4946	0	34	8	-0-
04	32490 X	26664	-0-	-5826	-0-	21607	3	5057	9	N	4597	4551	0	46	8	-0-
05	34286 X	23687	-0-	-10599	-0-	19116	3	4571	9	N	4155	4108	0	47	8	-0-
06	33180 X	21952	-0-	-11228	-0-	17265	3	4687	9	N	4261	4232	0	29	8	-0-
-----																
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821				
01	20026 X	6593	-0-	-13433	-0-	5391	3	1202	9	N	1093	1056	0	37	8	-0-
02	15689 X	15330	-0-	-359	-0-	12382	3	2948	9	N	2680	2633	0	47	8	-0-
03	16771 X	12444	-0-	-4327	-0-	10022	3	2422	9	N	2202	2172	0	30	8	-0-
04	16230 X	9640	-0-	-6590	-0-	7492	3	2148	9	N	1953	1917	0	36	8	-0-
05	16399 X	13809	-0-	-2590	-0-	11502	3	2307	9	N	2097	2058	0	39	8	-0-
06	15870 X	14385	-0-	-1485	-0-	12263	3	2122	9	N	1929	1907	0	22	8	-0-
-----																
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556				
01	19747 X	7672	-0-	-12075	-0-	3293	3	4379	9	Y	3981	3748	0	216	8	40
02	18473 X	15471	-0-	-3002	-0-	1	1	11086	3	Y	3985	3849	0	143	8	33
						4384	9									
03	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	19065	3	4575	9	Y	4159	4020	0	137	8	35
04	19740 X	15595	-0-	-4145	-0-	12467	3	3128	9	Y	2844	2786	0	68	8	25
05	20398 X	16095	-0-	-4303	-0-	11496	3	4599	9	Y	4181	4101	0	68	8	37
06	22200 X	12010	-0-	-10190	-0-	8527	3	3483	9	Y	3166	3080	0	77	8	46
-----																
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288799		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11515		- 21731				
01	28520 X	25708	-0-	-2812	-0-	1	1	20364	3	Y	4857	4617	0	217	8	50
						5343	9									
02	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	2	1	21733	3	Y	4272	4165	0	122	8	35
						4699	9									
03	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	21633	3	4972	9	Y	4520	4397	0	120	8	38
04	25740 X	22603	-0-	-3137	-0-	18481	3	4122	9	Y	3747	3673	0	79	8	33
05	27435 X	22247	-0-	-5188	-0-	17902	3	4345	9	Y	3950	3867	0	81	8	35
06	26550 X	17901	-0-	-8649	-0-	14224	3	3677	9	Y	3343	3228	0	102	8	48
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 288919		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 11518		PERF.12790		- 20290				
01	24707 X	19926	-0-	-4781	-0-	16105	3	3821	9	N	3474	3402	0	72	8	-0-
02	23113 X	22275	-0-	-838	-0-	17886	3	4389	9	N	3990	3933	0	57	8	-0-
03	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	23922	3	4301	9	N	3910	3878	0	32	8	-0-
04	41558 X	41558	-0-	-0-	-0-	37060	3	4498	9	N	4089	4037	0	52	8	-0-
05	43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	38580	3	4437	9	N	4034	3983	0	51	8	-0-
06	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	35094	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12183		- 22505				
01	20305 X	8579	-0-	-11726	-0-	6100	3	2479	9	Y	2254	2157	0	97	8	-0-
02	18995 X	18248	-0-	-747	-0-	14071	3	4177	9	Y	3797	3713	0	84	8	-0-
03	21731 X	20668	-0-	-1063	-0-	16618	3	4050	9	Y	3682	3630	0	52	8	-0-
04	21030 X	17396	-0-	-3634	-0-	13654	3	3742	9	Y	3402	3334	0	68	8	-0-
05	21731 X	18733	-0-	-2998	-0-	14428	3	4305	9	Y	3914	3847	0	67	8	-0-
06	20010 X	15452	-0-	-4558	-0-	11934	3	3518	9	Y	3198	3154	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	38037	X	21130	-0-	-16907	-0-	13895	3	7235	9	Y	6577	6499	0	78	8	-0-
02	35583	X	34563	-0-	-1020	-0-	24503	3	10060	9	Y	9145	9038	0	107	8	-0-
03	38006	X	36388	-0-	-1618	-0-	26432	3	9956	9	Y	9051	8987	0	64	8	-0-
04	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	28871	3	9404	9	Y	8549	8459	0	90	8	-0-
05	39618	X	39618	-0-	-0-	-0-	29815	3	9803	9	Y	8912	8827	0	85	8	-0-
06	35760	X	35260	-0-	-500	-0-	26113	3	9147	9	Y	8315	8262	0	53	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183			
01	36146	X	28267	-0-	-7879	-0-	23691	3	4576	9	N	4160	4057	0	103	8	-0-
02	33814	X	18753	-0-	-15061	-0-	14977	3	3776	9	N	3433	3368	0	65	8	-0-
03	32984	X	30838	-0-	-2146	-0-	26069	3	4769	9	N	4335	4285	0	50	8	-0-
04	31620	X	28258	-0-	-3362	-0-	23793	3	4465	9	N	4059	3993	0	66	8	-0-
05	31961	X	27821	-0-	-4140	-0-	23313	3	4508	9	N	4098	4037	0	61	8	-0-
06	29850	X	26401	-0-	-3449	-0-	21942	3	4459	9	N	4054	4015	0	39	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
01	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	29325	3	9419	9	N	8563	8446	0	117	8	-0-
02	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	23510	3	7788	9	N	7080	6998	0	82	8	-0-
03	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	24870	3	8072	9	N	7338	7287	0	51	8	-0-
04	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	24489	3	7918	9	N	7198	7127	0	71	8	-0-
05	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	24526	3	8020	9	N	7291	7221	0	70	8	-0-
06	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	23086	3	7827	9	N	7115	7069	0	46	8	-0-
-----																	
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
01	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	22626	3	5897	9	N	5361	5317	0	44	8	-0-
02	23548	X	15299	-0-	-8249	-0-	11876	3	3423	9	N	3112	3069	0	43	8	-0-
03	29078	X	2975	-0-	-26103	-0-	182	3	2793	9	N	2539	2460	0	79	8	-0-
04	28140	X	5810	-0-	-22330	-0-	355	3	5455	9	N	4959	4807	0	152	8	-0-
05	29078	X	8213	-0-	-20865	-0-	700	3	7513	9	N	6830	6683	0	147	8	-0-
06	27600	X	2098	-0-	-25502	-0-	151	3	1947	9	N	1770	1711	0	59	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
01	26784	X	12625	-0-	-14159	-0-	9369	3	3256	9	N	2960	2772	0	188	8	-0-
02	25056	X	11006	-0-	-14050	-0-	7389	3	3617	9	N	3288	3182	0	106	8	-0-
03	26660	X	16289	-0-	-10371	-0-	11770	3	4519	9	N	4108	4048	0	60	8	-0-
04	25800	X	17429	-0-	-8371	-0-	12636	3	4793	9	N	4357	4280	0	77	8	-0-
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	12787	3	4828	9	N	4389	4320	0	69	8	-0-
06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	13510	3	5069	9	N	4608	4563	0	45	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
01	28148	X	19411	-0-	-8737	-0-	19306	3	105	9	N	95	67	0	28	8	-0-
02	26332	X	431	-0-	-25901	-0-	26	3	405	9	N	368	343	0	25	8	-0-
03	20801	X	4062	-0-	-16739	-0-	3038	3	1024	9	N	931	904	0	27	8	-0-
04	17910	X	5737	-0-	-12173	-0-	4693	3	1044	9	N	949	916	0	33	8	-0-
05	19406	X	4051	-0-	-15355	-0-	2918	3	1133	9	N	1030	1000	0	30	8	-0-
06	18780	X	4905	-0-	-13875	-0-	3648	3	1257	9	N	1143	1116	0	27	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
01	33759	X	29786	-0-	-3973	-0-	25061	3	4725	9	N	4295	4199	0	96	8	-0-
02	29725	X	26411	-0-	-3314	-0-	22117	3	4294	9	N	3904	3839	0	65	8	-0-
03	31093	X	28701	-0-	-2392	-0-	24182	3	4519	9	N	4108	4066	0	42	8	-0-
04	30090	X	27533	-0-	-2557	-0-	23125	3	4408	9	N	4007	3950	0	57	8	-0-
05	32798	X	26466	-0-	-6332	-0-	22029	3	4437	9	N	4034	3981	0	53	8	-0-
06	28830	X	26287	-0-	-2543	-0-	21786	3	4501	9	N	4092	4056	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THREADFIN 57-1-38 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
01		48926 X	48926	-0-	-0-	-0-		42168 3	6758 9	N		6144	6078 0	66 8		-0-
02		42443 X	42443	-0-	-0-	-0-		36921 3	5522 9	N		5020	4974 0	46 8		-0-
03		43771 X	43771	-0-	-0-	-0-		37385 3	6386 9	N		5805	5735 0	70 8		-0-
04		30772 X	30772	-0-	-0-	-0-		25350 3	5422 9	N		4929	4862 0	67 8		-0-
05		38715 X	38715	-0-	-0-	-0-		33041 3	5674 9	N		5158	5096 0	62 8		-0-
06		33825 X	33825	-0-	-0-	-0-		28603 3	5222 9	N		4747	4678 0	69 8		-0-
-----																
THREADFIN 57-1-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232																
01		35092 X	9	-0-	-35083	-0-		1 3	8 9	N		7	6 0	1 8		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		35263 X	35263	-0-	-0-	-0-		30312 3	4951 9	N		4501	4440 0	61 8		-0-
04		67998 X	67998	-0-	-0-	-0-		60193 3	7805 9	N		7095	7022 0	73 8		-0-
05		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-		23039 3	2477 9	N		2252	2219 0	33 8		-0-
06		28322 X	28322	-0-	-0-	-0-		25704 3	2618 9	N		2380	2324 0	56 8		-0-
-----																
ARCHER 56-2-5																
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877																
01		10075 X	9587	-0-	-488	-0-		7341 3	2246 9	N		2042	2011 0	31 8		-0-
02		14471 X	13018	-0-	-1453	-0-		9715 3	3303 9	N		3003	2910 0	93 8		-0-
03		15469 X	13922	-0-	-1547	-0-		10428 3	3494 9	N		3176	2952 0	224 8		-0-
04		14970 X	13866	-0-	-1104	-0-		10179 3	3687 9	N		3352	2998 0	354 8		-0-
05		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-		12393 3	3817 9	N		3470	3256 0	214 8		-0-
06		16685 X	16685	-0-	-0-	-0-		12935 3	3750 9	N		3409	3189 0	220 8		-0-
-----																
MOON STATE 55-3-5 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690																
01		0 W	17319	-0-	17319	384995		15617 3	1702 9	N		1547	1528 0	19 8		-0-
02		0 W	12717	-0-	12717	397712		10871 3	1846 9	N		1678	1666 0	12 8		-0-
03		0 W	12269	-0-	12269	409981		10238 3	2031 9	N		1846	1832 0	14 8		-0-
04		0 W	9506	-0-	9506	419487		7888 3	1618 9	N		1471	1460 0	11 8		-0-
05		433032 X	13545	-0-	-419487	-0-		11475 3	2070 9	N		1882	1867 0	15 8		-0-
06		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		9133 3	1999 9	N		1817	1801 0	16 8		-0-
-----																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161																
01		32457 X	29233	-0-	-3224	-0-		24283 3	4950 9	N		4500	4454 0	46 8		-0-
02		28855 X	27620	-0-	-1235	-0-		22909 3	4711 9	N		4283	4250 0	33 8		-0-
03		31032 X	31032	-0-	-0-	-0-		26431 3	4601 9	N		4183	4135 0	48 8		-0-
04		28560 X	25819	-0-	-2741	-0-		21936 3	3883 9	N		3530	3487 0	43 8		-0-
05		30779 X	30779	-0-	-0-	-0-		26116 3	4663 9	N		4239	4194 0	45 8		-0-
06		30030 X	17825	-0-	-12205	-0-		14411 3	3414 9	N		3104	3064 0	40 8		-0-
-----																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369																
01		24738 X	18704	-0-	-6034	-0-		16041 3	2663 9	N		2421	2399 0	22 8		-0-
02		23142 X	15953	-0-	-7189	-0-		13584 3	2369 9	N		2154	2138 0	16 8		-0-
03		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-		16079 3	3253 9	N		2957	2933 0	24 8		-0-
04		18368 X	18368	-0-	-0-	-0-		14826 3	3542 9	N		3220	3198 0	22 8		-0-
05		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-		16151 3	2816 9	N		2560	2541 0	19 8		-0-
06		18720 X	13087	-0-	-5633	-0-		10636 3	2451 9	N		2228	2209 0	19 8		-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																
WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738																
01		4991 X	289	-0-	-4702	-0-		197 3	92 9	N		84	24 0	60 8		-0-
02		4669 X	92	-0-	-4577	-0-		1 3	91 9	N		83	21 0	62 8		-0-
03		4991 X	199	-0-	-4792	-0-		121 3	78 9	N		71	37 0	34 8		-0-
04		2790 X	2435	-0-	-355	-0-		1837 3	598 9	N		544	490 0	54 8		-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		1865 3	810 9	Y		736	647 0	89 8		-0-
06		368 X	368	-0-	-0-	-0-		288 3	80 9	Y		73	57 0	16 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL.	DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	30442	X	457	-0-	-29985	-0-	65	3	392	9	N	356	21	0	335	8	-0-
02	28478	X	-0-	-0-	-28478	-0-					N	230	230	8			-0-
03	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	146	146	8			-0-
04	18270	X	327	-0-	-17943	-0-	53	3	274	9	N	249	89	0	160	8	-0-
05	8153	X	514	-0-	-7639	-0-	297	3	217	9	Y	197	176	0	21	8	-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	37	3	526	9	Y	478	473	0	5	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL.	DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039			
01	58869	X	52334	-0-	-6535	-0-	49060	3	3274	9	N	2976	2921	0	55	8	-0-
02	55599	X	55599	-0-	-0-	-0-	52376	3	3223	9	N	2930	2883	0	47	8	-0-
03	58869	X	54250	-0-	-4619	-0-	51105	3	3145	9	N	2859	2798	0	61	8	-0-
04	55560	X	47359	-0-	-8201	-0-	45073	3	2286	9	N	2078	2024	0	54	8	-0-
05	59427	X	56615	-0-	-2812	-0-	53283	3	3332	9	N	3029	2966	0	63	8	-0-
06	57510	X	52522	-0-	-4988	-0-	49431	3	3091	9	N	2810	2744	0	66	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL.	DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894			
01	17608	X	13723	-0-	-3885	-0-	11208	3	2515	9	N	2286	2269	0	17	8	-0-
02	16066	X	12284	-0-	-3782	-0-	10762	3	1522	9	N	1384	1371	0	13	8	-0-
03	14539	X	12646	-0-	-1893	-0-	10176	3	2470	9	N	2245	2228	0	17	8	-0-
04	13290	X	11915	-0-	-1375	-0-	9618	3	2297	9	N	2088	2071	0	17	8	-0-
05	13733	X	13073	-0-	-660	-0-	10650	3	2423	9	N	2203	2187	0	16	8	-0-
06	13290	X	7252	-0-	-6038	-0-	5393	3	1859	9	N	1690	1676	0	14	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	- 18762			
01	15872	X	657	-0-	-15215	-0-	34	3	623	9	N	566	541	0	25	8	-0-
02	12122	X	-0-	-0-	-12122	-0-					N	749	730	0	19	8	-0-
03	12679	X	8160	-0-	-4519	-0-	5179	3	2981	9	N	2710	2684	0	26	8	-0-
04	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	3803	3	2239	9	N	2035	2004	0	31	8	-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2816	3	1291	9	N	1174	1128	0	46	8	-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	6746	3	2284	9	N	2076	2007	0	69	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL.	DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.11436	- 18799			
01	28303	X	10457	-0-	-17846	-0-	8084	3	2373	9	N	2157	2097	0	60	8	-0-
02	26477	X	10286	-0-	-16191	-0-	7760	3	2526	9	N	2296	2250	0	46	8	-0-
03	28303	X	10899	-0-	-17404	-0-	8390	3	2509	9	N	2281	2254	0	27	8	-0-
04	12720	X	10506	-0-	-2214	-0-	7695	3	2811	9	N	2555	2513	0	42	8	-0-
05	12152	X	9351	-0-	-2801	-0-	6495	3	2856	9	Y	2596	2521	0	75	8	-0-
06	10650	X	9655	-0-	-995	-0-	6842	3	2813	9	Y	2557	2455	0	102	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	- 18334			
01	14756	X	11672	-0-	-3084	-0-	9818	3	1854	9	N	1685	1613	0	72	8	-0-
02	12963	X	10698	-0-	-2265	-0-	8553	3	2145	9	N	1950	1895	0	55	8	-0-
03	15779	X	12312	-0-	-3467	-0-	10082	3	2230	9	N	2027	1991	0	36	8	-0-
04	15270	X	13326	-0-	-1944	-0-	10782	3	2544	9	N	2313	2263	0	50	8	-0-
05	15779	X	9392	-0-	-6387	-0-	7574	3	1818	9	N	1653	1576	0	77	8	-0-
06	11910	X	273	-0-	-11637	-0-	18	3	255	9	N	232	225	0	7	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL.	DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.11763	- 18356			
01	23808	X	19079	-0-	-4729	-0-	14281	3	4798	9	N	4362	4321	0	41	8	-0-
02	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	15377	3	5162	9	N	4693	4661	0	32	8	-0-
03	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	17837	3	5148	9	N	4680	4661	0	19	8	-0-
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	18009	3	5102	9	N	4638	4613	0	25	8	-0-
05	22940	X	21673	-0-	-1267	-0-	16558	3	5115	9	N	4650	4609	0	41	8	-0-
06	22230	X	16605	-0-	-5625	-0-	12334	3	4271	9	N	3883	3829	0	54	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		20429 X	15053	-0-	-5376	-0-	12178	3	2875	9	N	2614	2584	0	30	8	-0-
02		16704 X	14223	-0-	-2481	-0-	11493	3	2730	9	N	2482	2462	0	20	8	-0-
03		17856 X	15493	-0-	-2363	-0-	12644	3	2849	9	N	2590	2577	0	13	8	-0-
04		17280 X	15366	-0-	-1914	-0-	12577	3	2789	9	N	2535	2517	0	18	8	-0-
05		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	15305	3	2872	9	N	2611	2592	0	19	8	-0-
06		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	13802	3	2520	9	N	2291	2280	0	11	8	-0-
-----																	
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
01		19158 X	12393	-0-	-6765	-0-	10636	3	1757	9	N	1597	1555	0	42	8	-0-
02		16095 X	13506	-0-	-2589	-0-	12007	3	1499	9	N	1363	1326	0	37	8	-0-
03		19778 X	13993	-0-	-5785	-0-	13468	3	525	9	N	477	453	0	24	8	-0-
04		19140 X	13344	-0-	-5796	-0-	12312	3	1032	9	N	938	907	0	31	8	-0-
05		19778 X	12439	-0-	-7339	-0-	10448	3	1991	9	N	1810	1787	0	23	8	-0-
06		13980 X	10893	-0-	-3087	-0-	9456	3	1437	9	N	1306	1290	0	16	8	-0-
-----																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382			
01		24614 X	13103	-0-	-11511	-0-	10265	3	2838	9	Y	2580	2552	0	28	8	-0-
02		18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	15793	3	2710	9	Y	2464	2437	0	27	8	-0-
03		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18964	3	2952	9	Y	2684	2646	0	38	8	-0-
04		20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	17998	3	2289	9	Y	2081	2043	0	38	8	-0-
05		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	18226	3	2653	9	Y	2412	2377	0	35	8	-0-
06		21210 X	19711	-0-	-1499	-0-	16941	3	2770	9	Y	2518	2479	0	39	8	-0-
-----																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280			
01		24056 X	7345	-0-	-16711	-0-	4693	3	2652	9	Y	2411	2383	0	28	8	-0-
02		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	16623	3	3880	9	Y	3527	3496	0	31	8	-0-
03		21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	17961	3	3234	9	Y	2940	2901	0	39	8	-0-
04		20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	17331	3	3046	9	Y	2769	2731	0	38	8	-0-
05		21917 X	20595	-0-	-1322	-0-	17402	3	3193	9	Y	2903	2870	0	33	8	-0-
06		21210 X	19049	-0-	-2161	-0-	16101	3	2948	9	Y	2680	2645	0	35	8	-0-
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161			
01		20553 X	17423	-0-	-3130	-0-	13385	3	4038	9	N	3671	3620	0	51	8	-0-
02		18183 X	17121	-0-	-1062	-0-	12861	3	4260	9	N	3873	3837	0	36	8	-0-
03		20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	16609	3	4052	9	N	3684	3663	0	21	8	-0-
04		20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	16226	3	4111	9	N	3737	3707	0	30	8	-0-
05		18290 X	16844	-0-	-1446	-0-	13404	3	3440	9	N	3127	3104	0	23	8	-0-
06		19980 X	19687	-0-	-293	-0-	15364	3	4323	9	N	3930	3910	0	20	8	-0-
-----																	
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916			
01		24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	19632	3	4594	9	N	4176	4149	0	27	8	-0-
02		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	18975	3	4162	9	N	3784	3761	0	23	8	-0-
03		23839 X	23141	-0-	-698	-0-	18744	3	4397	9	N	3997	3969	0	28	8	-0-
04		26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	21884	3	4292	9	N	3902	3873	0	29	8	-0-
05		37815 X	37815	-0-	-0-	-0-	33761	3	4054	9	N	3685	3659	0	26	8	-0-
06		35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	31140	3	3880	9	N	3527	3498	0	29	8	-0-
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617			
01		31806 X	21282	-0-	-10524	-0-	19045	3	2237	9	N	2034	1987	0	47	8	-0-
02		29580 X	25185	-0-	-4395	-0-	21535	3	3650	9	N	3318	3274	0	44	8	-0-
03		31620 X	23205	-0-	-8415	-0-	21760	3	1445	9	N	1314	1288	0	26	8	-0-
04		30600 X	28946	-0-	-1654	-0-	24506	3	4440	9	N	4036	3997	0	39	8	-0-
05		30504 X	29461	-0-	-1043	-0-	25223	3	4238	9	N	3853	3786	0	67	8	-0-
06		26040 X	25315	-0-	-725	-0-	23263	3	2052	9	N	1865	1800	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	13516 X	13442	-0-	-74	-0-	10376	3	3066	9	N	2787	2768	0	19	8	-0-
02	12644 X	12149	-0-	-495	-0-	9357	3	2792	9	N	2538	2524	0	14	8	-0-
03	14694 X	14345	-0-	-349	-0-	11151	3	3194	9	N	2904	2882	0	22	8	-0-
04	14220 X	13381	-0-	-839	-0-	10507	3	2874	9	N	2613	2591	0	22	8	-0-
05	14694 X	11031	-0-	-3663	-0-	8579	3	2452	9	N	2229	2213	0	16	8	-0-
06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	10972	3	3100	9	N	2818	2793	0	25	8	-0-
-----																
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209			
01	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	22370	3	5027	9	N	4570	4483	0	87	8	-0-
02	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	23719	3	5149	9	N	4681	4618	0	63	8	-0-
03	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	26588	3	5485	9	N	4986	4946	0	40	8	-0-
04	34850 X	34850	-0-	-0-	-0-	29299	3	5551	9	N	5046	4988	0	58	8	-0-
05	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	23014	3	4433	9	Y	4030	3981	0	49	8	-0-
06	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-	23064	3	4645	9	Y	4223	4189	0	34	8	-0-
-----																
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542			
01	31868 X	27794	-0-	-4074	-0-	23107	3	4687	9	N	4261	4213	0	48	8	-0-
02	29812 X	27951	-0-	-1861	-0-	22966	3	4985	9	N	4532	4493	0	39	8	-0-
03	31868 X	27215	-0-	-4653	-0-	20694	3	6521	9	N	5928	5880	0	48	8	-0-
04	28800 X	24098	-0-	-4702	-0-	19421	3	4677	9	N	4252	4213	0	39	8	-0-
05	30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	25350	3	5432	9	N	4938	4887	0	51	8	-0-
06	28920 X	27589	-0-	-1331	-0-	22639	3	4950	9	N	4500	4451	0	49	8	-0-
-----																
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328			
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	16599	3	4618	9	N	4198	4140	0	58	8	-0-
02	21837 X	17002	-0-	-4835	-0-	13306	3	3696	9	N	3360	3326	0	34	8	-0-
03	23343 X	20106	-0-	-3237	-0-	15781	3	4325	9	N	3932	3908	0	24	8	-0-
04	22590 X	10602	-0-	-11988	-0-	7993	3	2609	9	N	2372	2348	0	24	8	-0-
05	23064 X	18885	-0-	-4179	-0-	14672	3	4213	9	Y	3830	3791	0	39	8	-0-
06	20520 X	14186	-0-	-6334	-0-	10957	3	3229	9	Y	2935	2850	0	85	8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376			
01	19344 X	7686	-0-	-11658	-0-	5564	3	2122	9	N	1929	1888	0	41	8	-0-
02	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	13882	3	3588	9	N	3262	3213	0	49	8	-0-
03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19132	3	4092	9	N	3720	3686	0	34	8	-0-
04	14160 X	13994	-0-	-166	-0-	11431	3	2563	9	N	2330	2297	0	33	8	-0-
05	18662 X	16978	-0-	-1684	-0-	13938	3	3040	9	Y	2764	2698	0	66	8	-0-
06	22470 X	13925	-0-	-8545	-0-	11413	3	2512	9	Y	2284	2209	0	75	8	-0-
-----																
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685			
01	27032 X	20102	-0-	-6930	-0-	16848	3	3254	9	N	2958	2901	0	57	8	-0-
02	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	19497	3	3835	9	N	3486	3442	0	44	8	-0-
03	23839 X	20990	-0-	-2849	-0-	17419	3	3571	9	N	3246	3220	0	26	8	-0-
04	23070 X	18631	-0-	-4439	-0-	15088	3	3543	9	N	3221	3185	0	36	8	-0-
05	24955 X	19559	-0-	-5396	-0-	16204	3	3355	9	N	3050	3016	0	34	8	-0-
06	24150 X	17796	-0-	-6354	-0-	14712	3	3084	9	N	2804	2782	0	22	8	-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824			
01	39556 X	32809	-0-	-6747	-0-	27028	3	5781	9	N	5255	5190	0	65	8	-0-
02	31465 X	30508	-0-	-957	-0-	25165	3	5343	9	N	4857	4812	0	45	8	-0-
03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	28393	3	5579	9	N	5072	5042	0	30	8	-0-
04	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	27579	3	5214	9	N	4740	4696	0	44	8	-0-
05	33263 X	32499	-0-	-764	-0-	27298	3	5201	9	Y	4728	4688	0	40	8	-0-
06	32880 X	29190	-0-	-3690	-0-	24364	3	4826	9	Y	4387	4288	0	99	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	19282 X	16931	-0-	-2351	-0-	13964	3	2967	9	N	2697	2628	0	69	8	-0-
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	14686	3	3154	9	N	2867	2813	0	54	8	-0-
03	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	17088	3	3436	9	N	3124	3088	0	36	8	-0-
04	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	22393	3	3467	9	N	3152	3097	0	55	8	-0-
05	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	22797	3	3259	9	N	2963	2863	0	100	8	-0-
06	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	18236	3	3253	9	N	2957	2836	0	121	8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588 - 18904			
01	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	17685	3	3518	9	N	3198	3154	0	44	8	-0-
02	21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	17919	3	3469	9	N	3154	3118	0	36	8	-0-
03	22289 X	20561	-0-	-1728	-0-	17172	3	3389	9	N	3081	3038	0	43	8	-0-
04	21570 X	14851	-0-	-6719	-0-	11938	3	2913	9	N	2648	2619	0	29	8	-0-
05	22878 X	19113	-0-	-3765	-0-	15644	3	3469	9	N	3154	3116	0	38	8	-0-
06	22140 X	18348	-0-	-3792	-0-	15281	3	3067	9	N	2788	2744	0	44	8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756 - 18072			
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	5816	3	1194	9	N	1085	1051	0	34	8	-0-
02	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	9127	3	2215	9	N	2014	1979	0	35	8	-0-
03	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	8849	3	2063	9	N	1875	1833	0	42	8	-0-
04	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6456	3	1422	9	N	1293	1258	0	35	8	-0-
05	12121 X	9351	-0-	-2770	-0-	7536	3	1815	9	N	1650	1612	0	38	8	-0-
06	11730 X	9430	-0-	-2300	-0-	7646	3	1784	9	N	1622	1582	0	40	8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011 - 18327			
01	26257 X	21183	-0-	-5074	-0-	18383	3	2800	9	N	2545	2524	0	21	8	-0-
02	24563 X	18763	-0-	-5800	-0-	16181	3	2582	9	N	2347	2331	0	16	8	-0-
03	25637 X	20162	-0-	-5475	-0-	17164	3	2998	9	N	2725	2702	0	23	8	-0-
04	22530 X	21599	-0-	-931	-0-	18501	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
05	23281 X	22182	-0-	-1099	-0-	19338	3	2844	9	N	2585	2562	0	23	8	-0-
06	20490 X	20214	-0-	-276	-0-	17409	3	2805	9	N	2550	2525	0	25	8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975 - 19299			
01	15004 X	3752	-0-	-11252	-0-	2946	3	806	9	N	733	708	0	25	8	-0-
02	12789 X	347	-0-	-12442	-0-	212	3	135	9	N	123	110	0	13	8	-0-
03	14167 X	396	-0-	-13771	-0-	267	3	129	9	N	117	111	0	6	8	-0-
04	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11042	3	3196	9	N	2905	2859	0	46	8	-0-
05	14167 X	10850	-0-	-3317	-0-	8435	3	2415	9	Y	2195	2131	0	64	8	-0-
06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	5875	3	2012	9	Y	1829	1754	0	75	8	-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862 - 19829			
01	7905 X	6370	-0-	-1535	-0-	5031	3	1339	9	N	1217	1181	0	36	8	-0-
02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	5745	3	1456	9	N	1324	1291	0	33	8	-0-
03	7130 X	6724	-0-	-406	-0-	5296	3	1428	9	N	1298	1276	0	22	8	-0-
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	5647	3	1449	9	N	1317	1284	0	33	8	-0-
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	6554	3	1255	9	N	1141	1109	0	32	8	-0-
06	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	6452	3	1360	9	N	1236	1216	0	20	8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902 - 18218			
01	26040 X	25338	-0-	-702	-0-	21777	3	3561	9	N	3237	3202	0	35	8	-0-
02	24360 X	23332	-0-	-1028	-0-	20078	3	3254	9	N	2958	2931	0	27	8	-0-
03	26164 X	24483	-0-	-1681	-0-	21237	3	3246	9	N	2951	2915	0	36	8	-0-
04	25320 X	23545	-0-	-1775	-0-	20386	3	3159	9	N	2872	2836	0	36	8	-0-
05	26164 X	22066	-0-	-4098	-0-	19000	3	3066	9	N	2787	2756	0	31	8	-0-
06	24510 X	20947	-0-	-3563	-0-	18088	3	2859	9	N	2599	2565	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912 - 19584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24986 X	17528	-0-	-7458	-0-	14317 3	3211 9	N	2919	2874 0	45 8	-0-
02		23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	19764 3	3879 9	N	3526	3483 0	43 8	-0-
03		26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	22464 3	4345 9	N	3950	3922 0	28 8	-0-
04		21720 X	20911	-0-	-809	-0-	17439 3	3472 9	N	3156	3125 0	31 8	-0-
05		25265 X	20614	-0-	-4651	-0-	17349 3	3265 9	Y	2968	2940 0	28 8	-0-
06		25950 X	22340	-0-	-3610	-0-	18788 3	3552 9	Y	3229	3154 0	75 8	-0-
-----													
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11024 - 20525
01		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	14124 3	4012 9	Y	3647	3656 0		159
02		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	13316 3	3761 9	Y	3419	3440 0		138
03		19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	82 2	15548 3	Y	3503	3488 0		153
							3853 9						
04		18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	14653 3	3925 9	Y	3568	3527 0		194
05		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	14307 3	3958 9	Y	3598	3334 0		458
06		18840 X	13138	-0-	-5702	-0-	11115 3	2023 9	Y	1839	2173 0		124
-----													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844 - 17915
01		26629 X	23375	-0-	-3254	-0-	20155 3	3220 9	N	2927	2902 0	25 8	-0-
02		23635 X	22667	-0-	-968	-0-	19620 3	3047 9	N	2770	2751 0	19 8	-0-
03		23560 X	22582	-0-	-978	-0-	19579 3	3003 9	N	2730	2704 0	26 8	-0-
04		22620 X	21327	-0-	-1293	-0-	18475 3	2852 9	N	2593	2567 0	26 8	-0-
05		33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	30864 3	2922 9	N	2656	2632 0	24 8	-0-
06		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	21088 3	2410 9	N	2191	2168 0	23 8	-0-
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780 - 21052
01		21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	1980 1	17146 3	Y	2341	2315 0	26 8	-0-
							2575 9						
02		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	1507 1	15961 3	Y	2225	2204 0	21 8	-0-
							2448 9						
03		22630 X	19375	-0-	-3255	-0-	40 1	16694 3	Y	2401	2371 0	30 8	-0-
							2641 9						
04		21900 X	14333	-0-	-7567	-0-	321 1	12103 3	Y	1735	1708 0	27 8	-0-
							1909 9						
05		22630 X	17435	-0-	-5195	-0-	1172 1	14628 3	Y	1486	1486 0		-0-
							1635 9						
06		21000 X	12928	-0-	-8072	-0-	639 1	10775 3	Y	1376	1357 0	19 8	-0-
							1514 9						
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862 - 21134
01		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1073 1	9367 3	Y	1570	1556 0	14 8	-0-
							1727 9						
02		15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1164 1	12372 3	Y	2035	2019 0	16 8	-0-
							2239 9						
03		18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	38 1	15992 3	Y	2253	2228 0	25 8	-0-
							2478 9						
04		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	354 1	13355 3	Y	1902	1881 0	21 8	-0-
							2092 9						
05		16864 X	10826	-0-	-6038	-0-	663 1	8330 3	Y	1666	1666 0		-0-
							1833 9						
06		17910 X	4879	-0-	-13031	-0-	222 1	3754 3	Y	821	814 0	7 8	-0-
							903 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	1748	1	15231	3	Y	3304	3274	0	30 8 -0-
						3634	9							
02	19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	1369	1	14605	3	Y	3073	3050	0	23 8 -0-
						3380	9							
03	20801 X	19096	-0-	-1705	-0-	37	1	15434	3	Y	3295	3262	0	33 8 -0-
						3625	9							
04	20130 X	16169	-0-	-3961	-0-	333	1	12653	3	Y	2894	2863	0	31 8 -0-
						3183	9							
05	20801 X	13864	-0-	-6937	-0-	797	1	10085	3	Y	2711	2711	0	-0-
						2982	9							
06	20010 X	9029	-0-	-10981	-0-	371	1	6355	3	Y	2094	2072	0	22 8 -0-
						2303	9							
-----														
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
01	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	12599	3	3498	9	Y	3180	3186	0	139
02	14993 X	13373	-0-	-1620	-0-	10029	3	3344	9	Y	3040	3056	0	123
03	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	113	2	21524	3	Y	3001	2993	0	131
						3301	9							
04	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	22470	3	3231	9	Y	2937	2908	0	160
05	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	13127	3	3171	9	Y	2883	2676	0	367
06	20070 X	12104	-0-	-7966	-0-	10456	3	1648	9	Y	1498	1764	0	101
-----														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
01	21576 X	21279	-0-	-297	-0-	17368	3	3911	9	N	3555	3515	0	40 8 -0-
02	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	17161	3	3853	9	N	3503	3470	0	33 8 -0-
03	21204 X	20812	-0-	-392	-0-	16439	3	4373	9	N	3975	3937	0	38 8 -0-
04	20580 X	19589	-0-	-991	-0-	15786	3	3803	9	N	3457	3414	0	43 8 -0-
05	22475 X	20018	-0-	-2457	-0-	16315	3	3703	9	N	3366	3320	0	46 8 -0-
06	21750 X	17911	-0-	-3839	-0-	14569	3	3342	9	N	3038	2996	0	42 8 -0-
-----														
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
01	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	10712	3	2398	9	Y	2180	2192	0	95
02	12818 X	11991	-0-	-827	-0-	9407	3	2584	9	Y	2349	2349	0	95
03	13423 X	13377	-0-	-46	-0-	57	2	10893	3	Y	2206	2205	0	96
						2427	9							
04	12990 X	12747	-0-	-243	-0-	10266	3	2481	9	Y	2255	2228	0	123
05	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	11858	3	2583	9	Y	2348	2172	0	299
06	12960 X	10513	-0-	-2447	-0-	9245	3	1268	9	Y	1153	1374	0	78
-----														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
01	18507 X	12682	-0-	-5825	-0-	10140	3	2542	9	N	2311	2265	0	46 8 -0-
02	19546 X	977	-0-	-18569	-0-	696	3	281	9	N	255	249	0	6 8 -0-
03	23374 X	547	-0-	-22827	-0-	315	3	232	9	N	211	210	0	1 8 -0-
04	22620 X	3091	-0-	-19529	-0-	2354	3	737	9	N	670	660	0	10 8 -0-
05	23374 X	20051	-0-	-3323	-0-	15706	3	4345	9	N	3950	3861	0	89 8 -0-
06	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	9548	3	2913	9	N	2648	2571	0	77 8 -0-
-----														
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	11812	-0-	11812	11812			3637	9	Y	3306	3240	0	66 8 -0-
05	14B2 EXT	9983	-0-	9983	21795	8175	3	2971	9	Y	2701	2628	0	73 8 -0-
06	14B2 EXT	14095	-0-	14095	35890	9830	3	4265	9	Y	3877	3834	0	43 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15252 X	10515	-0-	-4737	-0-	8357 3	2158 9	Y	1962	1938 0	24 8		-0-
02		14268 X	11089	-0-	-3179	-0-	8639 3	2450 9	Y	2227	2208 0	19 8		-0-
03		14818 X	13585	-0-	-1233	-0-	10461 3	3124 9	Y	2840	2824 0	16 8		-0-
04		14340 X	13440	-0-	-900	-0-	10401 3	3039 9	Y	2763	2742 0	21 8		-0-
05		14818 X	13697	-0-	-1121	-0-	10737 3	2960 9	Y	2691	2670 0	21 8		-0-
06		13140 X	12641	-0-	-499	-0-	9884 3	2757 9	Y	2506	2494 0	12 8		-0-
-----														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
01		24924 X	22908	-0-	-2016	-0-	18412 3	4496 9	Y	4087	4009 0	78 8		-0-
02		23113 X	22152	-0-	-961	-0-	17148 3	5004 9	Y	4549	4497 0	52 8		-0-
03		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	21086 3	4840 9	Y	4400	4365 0	35 8		-0-
04		23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	19301 3	4688 9	Y	4262	4215 0	47 8		-0-
05		24583 X	23795	-0-	-788	-0-	19358 3	4437 9	Y	4034	3989 0	45 8		-0-
06		25080 X	21841	-0-	-3239	-0-	17468 3	4373 9	Y	3975	3946 0	29 8		-0-
-----														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
01		14322 X	10243	-0-	-4079	-0-	7888 3	2355 9	Y	2141	2100 0	41 8		-0-
02		13398 X	10203	-0-	-3195	-0-	7330 3	2873 9	Y	2612	2580 0	32 8		-0-
03		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	12418 3	3593 9	Y	3266	3239 0	27 8		-0-
04		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	11851 3	3372 9	Y	3065	3029 0	36 8		-0-
05		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	12256 3	3154 9	Y	2867	2831 0	36 8		-0-
06		15480 X	12196	-0-	-3284	-0-	9547 3	2649 9	Y	2408	2388 0	20 8		-0-
-----														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
01		0 W	14022	-0-	14022	386452	11462 3	2560 9	Y	2327	2288 0	39 8		-0-
02		0 W	12765	-0-	12765	399217	10396 3	2369 9	Y	2154	2127 0	27 8		-0-
03		0 W	5421	-0-	5421	404638	2965 3	2456 9	Y	2233	2216 0	17 8		-0-
04		0 W	12737	-0-	12737	417375	10449 3	2288 9	Y	2080	2058 0	22 8		-0-
05		429448 X	12073	-0-	-417375	-0-	9834 3	2239 9	Y	2035	2014 0	21 8		-0-
06		13560 X	10330	-0-	-3230	-0-	8333 3	1997 9	Y	1815	1802 0	13 8		-0-
-----														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
01		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	18674 3	3071 9	Y	2792	2752 0	40 8		-0-
02		32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	28485 3	3905 9	Y	3550	3519 0	31 8		-0-
03		32488 X	7289	-0-	-25199	-0-	3567 3	3722 9	Y	3384	3366 0	18 8		-0-
04		31440 X	29218	-0-	-2222	-0-	25853 3	3365 9	Y	3059	3035 0	24 8		-0-
05		34627 X	18743	-0-	-15884	-0-	15357 3	3386 9	Y	3078	3055 0	23 8		-0-
06		33510 X	14631	-0-	-18879	-0-	11866 3	2765 9	Y	2514	2499 0	15 8		-0-
-----														
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	1	1 8			-0-
03		3100 N	3654	-0-	554	554	3653 3	1 9	N	1	1 8			-0-
04		1127 N	573	-0-	-554	-0-	567 3	6 9	N	5	4 0	1 8		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CORNELL UNIT 34-189		WELL #: 1H		RRCID -> 290568		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	3596 X	3340	-0-	-256	-0-	3083	2	257	9	Y	234	144	0	88 8	2
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3003	2	1167	9	Y	1061	1022	0	32 8	9
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	4827	2	616	9	Y	560	518	0	47 8	4
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	5472	2	165	3	Y	1274	1233	0	34 8	11
						1401	9								
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5264	2	112	3	Y	921	889	0	35 8	8
						1013	9								
06	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	5672	2	184	3	Y	1244	1180	0	54 8	18
						1368	9								
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290690		COMPL. DATE 08/13/2020				TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898					
01	23281 X	6825	-0-	-16456	-0-	4858	3	1967	9	N	1788	1753	0	35 8	-0-
02	21779 X	14579	-0-	-7200	-0-	10994	3	3585	9	N	3259	3212	0	47 8	-0-
03	23281 X	13929	-0-	-9352	-0-	10658	3	3271	9	N	2974	2949	0	25 8	-0-
04	16140 X	11421	-0-	-4719	-0-	8254	3	3167	9	N	2879	2846	0	33 8	-0-
05	15593 X	10215	-0-	-5378	-0-	7076	3	3139	9	Y	2854	2789	0	65 8	-0-
06	15090 X	10897	-0-	-4193	-0-	7331	3	3566	9	Y	3242	3147	0	95 8	-0-
FIELDER STATE 2-10		WELL #: 1H		RRCID -> 290692		COMPL. DATE 09/30/2011				TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995					
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1783	2	680	9	N	618	559	1	10 8	389
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1889	2	780	9	N	709	752	1	122 8	224
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1811	2	732	9	N	665	554	1	74 8	261
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1394	2	545	9	N	495	529	1	8 8	219
05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1193	2	499	9	N	454	369	1	7 8	297
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1519	2	589	9	N	535	553	1	10 8	269
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #: 1H		RRCID -> 290703		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275					
01	15655 X	9547	-0-	-6108	-0-	6650	3	122	4	Y	2523	2492	0	14 8	105
						2775	9								
02	10614 X	8630	-0-	-1984	-0-	5806	3	119	4	Y	2459	2488	0	11 8	65
						2705	9								
03	11346 X	9524	-0-	-1822	-0-	6130	3	142	4	Y	2956	2892	0	18 8	111
						3252	9								
04	10860 X	10497	-0-	-363	-0-	7335	3	134	4	Y	2753	2771	0	19 8	74
						3028	9								
05	10633 X	10203	-0-	-430	-0-	6876	3	139	4	Y	2898	2843	0	16 8	113
						3188	9								
06	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	7105	3	127	4	Y	2612	2614	0	19 8	92
						2873	9								
RED BLUFF 57-38		WELL #: 1H		RRCID -> 290706		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650					
01	11439 X	8216	-0-	-3223	-0-	6581	2	1635	9	Y	1486	1495	0	2 8	110
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	8913	2	1913	9	Y	1739	1744	0	3 8	102
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	10084	2	1967	9	Y	1788	1738	0	3 8	149
04	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	10344	2	1705	9	Y	1550	1357	0	6 8	336
05	11563 X	11263	-0-	-300	-0-	9449	2	1814	9	Y	1649	1747	0	8 8	230
06	11670 X	10917	-0-	-753	-0-	9202	2	1715	9	Y	1559	1626	0	8 8	155



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11640	- 21994				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		51584 X	32026	-0-	-19558	-0-	1 1	27865	3	Y	3782	3449	0	316 8	37	
							4160	9								
02		34858 X	30793	-0-	-4065	-0-	2 1	25566	3	Y	4750	4580	0	168 8	39	
							5225	9								
03		33015 X	31719	-0-	-1296	-0-	26871	3	4848	9	Y	4407	4232	0	177 8	37
04		31950 X	29812	-0-	-2138	-0-	25777	3	4035	9	Y	3668	3562	0	111 8	32
05		33015 X	30555	-0-	-2460	-0-	26233	3	4322	9	Y	3929	3811	0	116 8	34
06		30930 X	29218	-0-	-1712	-0-	21160	3	8058	9	Y	7325	7117	0	135 8	107
-----																
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11397	- 21751				
01		19995 X	18582	-0-	-1413	-0-	1 1	15781	3	Y	2545	2374	0	160 8	26	
							2800	9								
02		19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	1 1	16649	3	Y	2316	2234	0	89 8	19	
							2548	9								
03		20646 X	18833	-0-	-1813	-0-	16132	3	2701	9	Y	2455	2368	0	86 8	20
04		19980 X	13985	-0-	-5995	-0-	11876	3	2109	9	Y	1917	1868	0	52 8	17
05		20646 X	13635	-0-	-7011	-0-	11479	3	2156	9	Y	1960	1909	0	51 8	17
06		19260 X	10475	-0-	-8785	-0-	8912	3	1563	9	Y	1421	1353	0	65 8	20
-----																
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	10698	PERF.11183	- 20750				
01		12183 X	9576	-0-	-2607	-0-	7597	3	1979	9	Y	1799	1813	0	79	
02		11368 X	9770	-0-	-1598	-0-	7291	3	2479	9	Y	2254	2242	0	91	
03		10974 X	8931	-0-	-2043	-0-	37	2	6979	3	Y	1741	1756	0	76	
							1915	9								
04		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8636	3	2372	9	Y	2156	2115	0	117	
05		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9514	3	2328	9	Y	2116	1964	0	269	
06		10110 X	9609	-0-	-501	-0-	8399	3	1210	9	Y	1100	1295	0	74	
-----																
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10920	- 20240				
01		10323 X	7626	-0-	-2697	-0-	5658	2	85	4	N	1712	2049	1	20 8	141
							1883	9								
02		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	8752	2	116	4	N	2311	2272	1	180	
							2542	9								
03		10788 X	10447	-0-	-341	-0-	7967	2	116	4	N	2149	2144	1	6 8	179
							2364	9								
04		10440 X	9871	-0-	-569	-0-	7503	2	106	4	N	2056	2058	1	4 8	173
							2262	9								
05		11067 X	9818	-0-	-1249	-0-	7609	2	101	4	N	1916	1994	1	10 8	85
							2108	9								
06		10710 X	9589	-0-	-1121	-0-	7409	2	98	4	N	1893	1830	1	1 8	147
							2082	9								
-----																
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11620	- 21381				
01		41416 X	24001	-0-	-17415	-0-	19163	3	4838	9	N	4398	4251	0	147 8	-0-
02		38744 X	26760	-0-	-11984	-0-	21029	3	5731	9	N	5210	5098	0	112 8	-0-
03		41416 X	24423	-0-	-16993	-0-	19491	3	4932	9	N	4484	4420	0	64 8	-0-
04		23220 X	22813	-0-	-407	-0-	18268	3	4545	9	Y	4132	4043	0	89 8	-0-
05		28613 X	21633	-0-	-6980	-0-	16921	3	4712	9	Y	4284	4202	0	82 8	-0-
06		27690 X	20235	-0-	-7455	-0-	15966	3	4269	9	Y	3881	3672	0	209 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 - 19463			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	14984	3	4847	9	Y	4406	4345	0	61	8	-0-
02	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	12831	3	4268	9	Y	3880	3840	0	40	8	-0-
03	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	14077	3	4533	9	Y	4121	4095	0	26	8	-0-
04	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	14705	3	4750	9	Y	4318	4282	0	36	8	-0-
05	19840 X	9537	-0-	-10303	-0-	6938	3	2599	9	Y	2363	2316	0	47	8	-0-
06	19200 X	17448	-0-	-1752	-0-	12554	3	4894	9	Y	4449	4424	0	25	8	-0-
-----																
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578			
01	73780 X	71606	-0-	-2174	-0-	64513	3	7093	9	Y	6448	6390	0	58	8	-0-
02	71398 X	56629	-0-	-14769	-0-	49379	3	7250	9	Y	6591	6546	0	45	8	-0-
03	76322 X	57509	-0-	-18813	-0-	50063	3	7446	9	Y	6769	6709	0	60	8	-0-
04	73860 X	51388	-0-	-22472	-0-	45088	3	6300	9	Y	5727	5672	0	55	8	-0-
05	71610 X	37459	-0-	-34151	-0-	30501	3	6958	9	Y	6325	6266	0	59	8	-0-
06	69300 X	36227	-0-	-33073	-0-	30508	3	5719	9	Y	5199	5122	0	77	8	-0-
-----																
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699			
01	31124 X	20297	-0-	-10827	-0-	15864	3	4433	9	N	4030	3900	0	130	8	-0-
02	23461 X	19301	-0-	-4160	-0-	15243	3	4058	9	N	3689	3609	0	80	8	-0-
03	25079 X	22482	-0-	-2597	-0-	17864	3	4618	9	N	4198	4149	0	49	8	-0-
04	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	16952	3	4567	9	Y	4152	4087	0	65	8	-0-
05	22072 X	19432	-0-	-2640	-0-	14793	3	4639	9	Y	4217	4162	0	55	8	-0-
06	21750 X	19753	-0-	-1997	-0-	15401	3	4352	9	Y	3956	3819	0	137	8	-0-
-----																
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600			
01	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	11489	3	3310	9	Y	3009	2946	0	63	8	-0-
02	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	11510	3	3686	9	Y	3351	3304	0	47	8	-0-
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5271	3	2014	9	Y	1831	1817	0	14	8	-0-
04	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
05	16244 X	5476	-0-	-10768	-0-	4164	3	1312	9	Y	1193	1167	0	26	8	-0-
06	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	14506	3	5733	9	Y	5212	5172	0	40	8	-0-
-----																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239			
01	26257 X	10088	-0-	-16169	-0-	7110	3	2978	9	Y	2707	2675	0	32	8	-0-
02	23809 X	13302	-0-	-10507	-0-	8312	3	4990	9	Y	4536	4500	0	36	8	-0-
03	25110 X	11991	-0-	-13119	-0-	7424	3	4567	9	Y	4152	4131	0	21	8	-0-
04	24300 X	17579	-0-	-6721	-0-	11995	3	5584	9	Y	5076	5029	0	47	8	-0-
05	18042 X	16218	-0-	-1824	-0-	11084	3	5134	9	Y	4667	4625	0	42	8	-0-
06	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	10635	3	4883	9	Y	4439	4412	0	27	8	-0-
-----																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398 - 21728			
01	23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	18779	3	5060	9	Y	4600	4429	0	171	8	-0-
02	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	18224	3	4689	9	Y	4263	4144	0	119	8	-0-
03	51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	47103	3	4839	9	Y	4399	4326	0	73	8	-0-
04	52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	47474	3	4765	9	Y	4332	4226	0	106	8	-0-
05	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	44475	3	4905	9	Y	4459	4354	0	105	8	-0-
06	47910 X	45457	-0-	-2453	-0-	40800	3	4657	9	Y	4234	4169	0	65	8	-0-
-----																
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724 - 21257			
01	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	23848	3	3947	9	Y	3588	3438	0	144	8	79
02	25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	23161	3	2548	9	Y	2316	2200	0	107	8	88
03	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	18786	3	2635	9	Y	2395	2340	0	68	8	75
04	25590 X	21087	-0-	-4503	-0-	16871	3	4216	9	Y	3833	3755	0	94	8	59
05	26443 X	25086	-0-	-1357	-0-	20210	3	4876	9	Y	4433	4206	0	108	8	178
06	25590 X	24497	-0-	-1093	-0-	18227	3	6270	9	Y	5700	5644	0	67	8	167

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	- 20697
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01	37200 X	28296	-0-	-8904	-0-	21411 3	6885 9	N	6259	6181 0	78 8	-0-	
02	34800 X	27848	-0-	-6952	-0-	21519 3	6329 9	N	5754	5697 0	57 8	-0-	
03	37200 X	29843	-0-	-7357	-0-	23299 3	6544 9	N	5949	5914 0	35 8	-0-	
04	29730 X	28436	-0-	-1294	-0-	22138 3	6298 9	Y	5725	5676 0	49 8	-0-	
05	30566 X	26710	-0-	-3856	-0-	20203 3	6507 9	Y	5915	5871 0	44 8	-0-	
06	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	22884 3	6408 9	Y	5825	5712 0	113 8	-0-	
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	- 20794
*07	42997 X	33571	-0-	-9426	-0-	29258 3	4313 9	N	3921	3875 0	46 8	-0-	
*08	42997 X	31459	-0-	-11538	-0-	27531 3	3928 9	N	3571	3527 0	44 8	-0-	
*09	38550 X	34737	-0-	-3813	-0-	30516 3	4221 9	N	3837	3796 0	41 8	-0-	
*10	37758 X	35137	-0-	-2621	-0-	30436 3	4701 9	N	4274	4241 0	33 8	-0-	
*11	32610 X	29487	-0-	-3123	-0-	25727 3	3760 9	N	3418	3385 0	33 8	-0-	
*12	35898 X	26699	-0-	-9199	-0-	23553 3	3146 9	N	2860	2833 0	27 8	-0-	
*01	35898 X	27610	-0-	-8288	-0-	23823 3	3787 9	N	3443	3417 0	26 8	-0-	
*02	33582 X	28347	-0-	-5235	-0-	24720 3	3627 9	N	3297	3279 0	18 8	-0-	
*03	35123 X	28189	-0-	-6934	-0-	24608 3	3581 9	N	3255	3234 0	21 8	-0-	
*04	29490 X	26014	-0-	-3476	-0-	22581 3	3433 9	N	3121	3103 0	18 8	-0-	
*05	30287 X	29306	-0-	-981	-0-	25546 3	3760 9	Y	3418	3396 0	22 8	-0-	
06	29310 X	26113	-0-	-3197	-0-	23091 3	3022 9	Y	2747	2722 0	25 8	-0-	
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	- 20930
*07	52793 X	43311	-0-	-9482	-0-	37229 3	6082 9	N	5529	5454 0	75 8	-0-	
*08	52793 X	40651	-0-	-12142	-0-	35228 3	5423 9	N	4930	4859 0	71 8	-0-	
*09	50820 X	44702	-0-	-6118	-0-	39611 3	5091 9	N	4628	4554 0	74 8	-0-	
*10	52514 X	42940	-0-	-9574	-0-	37483 3	5457 9	N	4961	4903 0	58 8	-0-	
*11	42060 X	35579	-0-	-6481	-0-	31689 3	3890 9	N	3536	3486 0	50 8	-0-	
*12	46190 X	36555	-0-	-9635	-0-	31863 3	4692 9	N	4265	4220 0	45 8	-0-	
*01	46190 X	37513	-0-	-8677	-0-	32377 3	5136 9	N	4669	4619 0	50 8	-0-	
*02	43210 X	35624	-0-	-7586	-0-	31158 3	4466 9	N	4060	4029 0	31 8	-0-	
*03	42935 X	36404	-0-	-6531	-0-	32026 3	4378 9	N	3980	3943 0	37 8	-0-	
*04	36300 X	24304	-0-	-11996	-0-	20975 3	3329 9	N	3026	2996 0	30 8	-0-	
*05	38068 X	32349	-0-	-5719	-0-	28710 3	3639 9	Y	3308	3258 0	50 8	-0-	
06	36840 X	30500	-0-	-6340	-0-	26651 3	3849 9	Y	3499	3453 0	46 8	-0-	
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10284	- 20570
*07	62124 X	57636	-0-	-4488	-0-	50017 3	7619 9	N	6926	6812 0	114 8	-0-	
*08	62124 X	37057	-0-	-25067	-0-	32750 3	4307 9	N	3915	3820 0	95 8	-0-	
*09	60120 X	1	-0-	-60119	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
*10	57846 X	56910	-0-	-936	-0-	48005 3	8905 9	N	8095	7851 0	244 8	-0-	
*11	55980 X	27518	-0-	-28462	-0-	22378 3	5140 9	N	4673	4480 0	193 8	-0-	
*12	57629 X	20541	-0-	-37088	-0-	16520 3	4021 9	N	3655	3530 0	125 8	-0-	
*01	56916 X	25850	-0-	-31066	-0-	20314 3	5536 9	N	5033	4906 0	127 8	-0-	
*02	53244 X	25003	-0-	-28241	-0-	20875 3	4128 9	N	3753	3686 0	67 8	-0-	
*03	56916 X	28905	-0-	-28011	-0-	24343 3	4562 9	N	4147	4069 0	78 8	-0-	
*04	27510 X	25765	-0-	-1745	-0-	22120 3	3645 9	N	3314	3257 0	57 8	-0-	
*05	31006 X	31006	-0-	-0-	-0-	26497 3	4509 9	Y	4099	4030 0	69 8	-0-	
06	27960 X	23255	-0-	-4705	-0-	20021 3	3234 9	Y	2940	2874 0	66 8	-0-	
-----													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716
01	0 W	28657	-0-	28657	683831	24525 3	4132 9	Y	3756	3699 0	57 8	-0-	
02	0 W	23442	-0-	23442	707273	19644 3	3798 9	Y	3453	3415 0	38 8	-0-	
03	0 W	26641	-0-	26641	733914	22703 3	3938 9	Y	3580	3521 0	59 8	-0-	
04	0 W	25377	-0-	25377	759291	21613 3	3764 9	Y	3422	3362 0	60 8	-0-	
05	784907 X	25616	-0-	-759291	-0-	21874 3	3742 9	Y	3402	3347 0	55 8	-0-	
06	25050 X	23723	-0-	-1327	-0-	20244 3	3479 9	Y	3163	3102 0	61 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11015	-	21369			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0 W	24267	-0-	24267	601230	20657	3	3610	9	Y	3282	3246	0	36	8	-0-
02		0 W	21924	-0-	21924	623154	18559	3	3365	9	Y	3059	3033	0	26	8	-0-
03		0 W	23325	-0-	23325	646479	19813	3	3512	9	Y	3193	3154	0	39	8	-0-
04		0 W	21945	-0-	21945	668424	18610	3	3335	9	Y	3032	2993	0	39	8	-0-
05		688895 X	20471	-0-	-668424	-0-	17325	3	3146	9	Y	2860	2827	0	33	8	-0-
06		22140 X	20549	-0-	-1591	-0-	17282	3	3267	9	Y	2970	2930	0	40	8	-0-
-----																	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.10980	-	20692			
01		0 W	23211	-0-	23211	624441	18574	3	4637	9	Y	4215	4152	0	63	8	-0-
02		0 W	21030	-0-	21030	645471	15894	3	5136	9	Y	4669	4627	0	42	8	-0-
03		0 W	21204	-0-	21204	666675	16204	3	5000	9	Y	4545	4482	0	63	8	-0-
04		0 W	20049	-0-	20049	686724	15337	3	4712	9	Y	4284	4215	0	69	8	-0-
05		706951 X	20227	-0-	-686724	-0-	15524	3	4703	9	Y	4275	4210	0	65	8	-0-
06		22470 X	19084	-0-	-3386	-0-	15254	3	3830	9	Y	3482	3411	0	71	8	-0-
-----																	
PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.10917	-	18583			
01		17639 X	16833	-0-	-806	-0-	13026	3	3807	9	N	3461	3421	0	40	8	-0-
02		18357 X	15569	-0-	-2788	-0-	12097	3	3472	9	N	3156	3127	0	29	8	-0-
03		19623 X	19387	-0-	-236	-0-	15250	3	4137	9	N	3761	3709	0	52	8	-0-
04		18990 X	18200	-0-	-790	-0-	14346	3	3854	9	N	3504	3453	0	51	8	-0-
05		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	13160	3	3675	9	N	3341	3298	0	43	8	-0-
06		18750 X	14472	-0-	-4278	-0-	11185	3	3287	9	N	2988	2944	0	44	8	-0-
-----																	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10660	-	20621			
01		41013 X	31834	-0-	-9179	-0-	25359	3	6475	9	Y	5886	5816	0	70	8	-0-
02		38367 X	29617	-0-	-8750	-0-	24175	3	5442	9	Y	4947	4890	0	57	8	-0-
03		40300 X	29631	-0-	-10669	-0-	24371	3	5260	9	Y	4782	4699	0	83	8	-0-
04		39000 X	29941	-0-	-9059	-0-	24265	3	5676	9	Y	5160	5072	0	88	8	-0-
05		34286 X	29251	-0-	-5035	-0-	23935	3	5316	9	Y	4833	4759	0	74	8	-0-
06		34394 X	34394	-0-	-0-	-0-	27743	3	6651	9	Y	6046	5957	0	89	8	-0-
-----																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF. 9944	-	20346			
*07		66278 X	52809	-0-	-13469	-0-	45688	3	7121	9	N	6474	6388	0	86	8	-0-
*08		66278 X	41469	-0-	-24809	-0-	36181	3	5288	9	N	4807	4724	0	83	8	-0-
*09		59340 X	28562	-0-	-30778	-0-	24783	3	3779	9	N	3435	3332	0	103	8	-0-
*10		66337 X	66337	-0-	-0-	-0-	56149	3	10188	9	N	9262	9107	0	155	8	-0-
*11		52110 X	24066	-0-	-28044	-0-	20229	3	3837	9	N	3488	3390	0	98	8	-0-
*12		52824 X	29395	-0-	-23429	-0-	24581	3	4814	9	N	4376	4273	0	103	8	-0-
*01		66340 X	29130	-0-	-37210	-0-	23723	3	5407	9	N	4915	4818	0	97	8	-0-
*02		62060 X	30922	-0-	-31138	-0-	26023	3	4899	9	N	4454	4363	0	91	8	-0-
*03		66340 X	34290	-0-	-32050	-0-	29020	3	5270	9	N	4791	4648	0	143	8	-0-
*04		28440 X	26005	-0-	-2435	-0-	22677	3	3328	9	N	3025	2889	0	136	8	-0-
*05		38540 X	38540	-0-	-0-	-0-	32645	3	5895	9	Y	5359	5224	0	135	8	-0-
06		33180 X	25299	-0-	-7881	-0-	21460	3	3839	9	Y	3490	3387	0	103	8	-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	28959 3	4929 9	Y	4481	4436 0	45 8	-0-	
02	30479 X	30104	-0-	-375	-0-	25737 3	4367 9	Y	3970	3937 0	33 8	-0-	
03	32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	27931 3	4793 9	Y	4357	4311 0	46 8	-0-	
04	32790 X	30977	-0-	-1813	-0-	26614 3	4363 9	Y	3966	3919 0	47 8	-0-	
05	33883 X	29873	-0-	-4010	-0-	25690 3	4183 9	Y	3803	3762 0	41 8	-0-	
06	32790 X	30531	-0-	-2259	-0-	26278 3	4253 9	Y	3866	3819 0	47 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
01	44082 X	41951	-0-	-2131	-0-	37718 3	4233 9	Y	3848	3800 0	48 8	-0-	
02	40397 X	37750	-0-	-2647	-0-	34207 3	3543 9	Y	3221	3197 0	24 8	-0-	
03	43183 X	35740	-0-	-7443	-0-	32378 3	3362 9	Y	3056	3025 0	31 8	-0-	
04	41700 X	37213	-0-	-4487	-0-	33827 3	3386 9	Y	3078	3039 0	39 8	-0-	
05	43090 X	38521	-0-	-4569	-0-	35094 3	3427 9	Y	3115	3077 0	38 8	-0-	
06	40590 X	36384	-0-	-4206	-0-	33192 3	3192 9	Y	2902	2853 0	49 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
01	56296 X	49010	-0-	-7286	-0-	45024 3	3986 9	Y	3624	3578 0	46 8	-0-	
02	51649 X	45401	-0-	-6248	-0-	41856 3	3545 9	Y	3223	3187 0	36 8	-0-	
03	55211 X	36390	-0-	-18821	-0-	33819 3	2571 9	Y	2337	2307 0	30 8	-0-	
04	49500 X	38918	-0-	-10582	-0-	35169 3	3749 9	Y	3408	3372 0	36 8	-0-	
05	50623 X	32386	-0-	-18237	-0-	29801 3	2585 9	Y	2350	2322 0	28 8	-0-	
06	47430 X	33614	-0-	-13816	-0-	31016 3	2598 9	Y	2362	2331 0	31 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818		
01	46283 X	35235	-0-	-11048	-0-	31869 3	3366 9	Y	3060	3030 0	30 8	-0-	
02	43297 X	31766	-0-	-11531	-0-	28942 3	2824 9	Y	2567	2542 0	25 8	-0-	
03	46283 X	28690	-0-	-17593	-0-	26340 3	2350 9	Y	2136	2112 0	24 8	-0-	
04	35520 X	30865	-0-	-4655	-0-	28125 3	2740 9	Y	2491	2457 0	34 8	-0-	
05	36704 X	33327	-0-	-3377	-0-	30381 3	2946 9	Y	2678	2646 0	32 8	-0-	
06	34110 X	31744	-0-	-2366	-0-	29056 3	2688 9	Y	2444	2405 0	39 8	-0-	
-----													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558		
01	30504 X	25846	-0-	-4658	-0-	22087 3	3759 9	Y	3417	3383 0	34 8	-0-	
02	26767 X	21695	-0-	-5072	-0-	18902 3	2793 9	Y	2539	2517 0	22 8	-0-	
03	48485 X	48485	-0-	-0-	-0-	42996 3	5489 9	Y	4990	4953 0	37 8	-0-	
04	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	54880 3	4488 9	Y	4080	4042 0	38 8	-0-	
05	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	44220 3	3563 9	Y	3239	3202 0	37 8	-0-	
06	47946 X	47946	-0-	-0-	-0-	44251 3	3695 9	Y	3359	3314 0	45 8	-0-	
-----													
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589		
01	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	31019 3	7194 9	Y	6540	6478 0	62 8	-0-	
02	44950 X	31005	-0-	-13945	-0-	24874 3	6131 9	Y	5574	5525 0	49 8	-0-	
03	48050 X	35184	-0-	-12866	-0-	28048 3	7136 9	Y	6487	6427 0	60 8	-0-	
04	36990 X	34498	-0-	-2492	-0-	27393 3	7105 9	Y	6459	6386 0	73 8	-0-	
05	38223 X	33312	-0-	-4911	-0-	26711 3	6601 9	Y	6001	5944 0	57 8	-0-	
06	36990 X	32931	-0-	-4059	-0-	26637 3	6294 9	Y	5722	5661 0	61 8	-0-	
-----													
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546		
01	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	17836 3	5195 9	Y	4723	4678 0	45 8	-0-	
02	35786 X	27368	-0-	-8418	-0-	22432 3	4936 9	Y	4487	4450 0	37 8	-0-	
03	38254 X	32982	-0-	-5272	-0-	27192 3	5790 9	Y	5264	5214 0	50 8	-0-	
04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	25222 3	5305 9	Y	4823	4764 0	59 8	-0-	
05	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	26476 3	5697 9	Y	5179	5133 0	46 8	-0-	
06	31920 X	29858	-0-	-2062	-0-	24847 3	5011 9	Y	4555	4501 0	54 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10672	-	20819			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	30958	3	7116	9	Y	6469	6415	0	54	8	-0-
02	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	26283	3	5958	9	Y	5416	5375	0	41	8	-0-
03	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	27231	3	6399	9	Y	5817	5766	0	51	8	-0-
04	36840	X	33896	-0-	-2944	-0-	27422	3	6474	9	Y	5885	5820	0	65	8	-0-
05	38068	X	32457	-0-	-5611	-0-	26009	3	6448	9	Y	5862	5816	0	46	8	-0-
06	36840	X	31833	-0-	-5007	-0-	25764	3	6069	9	Y	5517	5463	0	54	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	10266	-	17733			
01	40362	X	34604	-0-	-5758	-0-	28708	3	5896	9	Y	5360	5309	0	51	8	-0-
02	33988	X	27058	-0-	-6930	-0-	22632	3	4426	9	Y	4024	3992	0	32	8	-0-
03	36332	X	29238	-0-	-7094	-0-	24526	3	4712	9	Y	4284	4194	0	90	8	-0-
04	34050	X	24669	-0-	-9381	-0-	20998	3	3671	9	Y	3337	3263	0	74	8	-0-
05	35185	X	30473	-0-	-4712	-0-	25413	3	5060	9	Y	4600	4529	0	71	8	-0-
06	33480	X	22218	-0-	-11262	-0-	19294	3	2924	9	Y	2658	2603	0	55	8	-0-
-----																	
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11839	-	22230			
01	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	18128	3	5773	9	Y	5248	5135	0	113	8	-0-
02	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	17938	3	5564	9	Y	5058	4988	0	70	8	-0-
03	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	16475	3	5774	9	Y	5249	5208	0	41	8	-0-
04	23130	X	4658	-0-	-18472	-0-	3106	3	1552	9	Y	1411	1389	0	22	8	-0-
05	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	20175	3	5752	9	Y	5229	5078	0	151	8	-0-
06	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-	23591	3	8172	9	Y	7429	7339	0	90	8	-0-
-----																	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11041	-	21002			
01	40455	X	29127	-0-	-11328	-0-	24219	3	4908	9	Y	4462	4439	0	23	8	-0-
02	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	29124	3	5024	9	Y	4567	4545	0	22	8	-0-
03	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	28016	3	5085	9	Y	4623	4595	0	28	8	-0-
04	28200	X	27948	-0-	-252	-0-	22978	3	4970	9	Y	4518	4490	0	28	8	-0-
05	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	26574	3	4314	9	Y	3922	3900	0	22	8	-0-
06	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	27931	3	4503	9	Y	4094	4076	0	18	8	-0-
-----																	
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11740	-	22213			
01	26257	X	13375	-0-	-12882	-0-	10963	3	2412	9	Y	2193	2130	0	63	8	-0-
02	32306	X	14913	-0-	-17393	-0-	11460	3	3453	9	Y	3139	3086	0	53	8	-0-
03	34534	X	18226	-0-	-16308	-0-	13453	3	4773	9	Y	4339	4308	0	31	8	-0-
04	33420	X	9583	-0-	-23837	-0-	7067	3	2516	9	Y	2287	2237	0	50	8	-0-
05	66394	X	66394	-0-	-0-	-0-	51532	3	14862	9	Y	13511	13394	0	117	8	-0-
06	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	24368	3	6809	9	Y	6190	6129	0	61	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.	10216	-	18183			
01	70835	X	43050	-0-	-27785	-0-	37258	3	5792	9	Y	5265	5213	0	52	8	-0-
02	66265	X	39745	-0-	-26520	-0-	34838	3	4907	9	Y	4461	4417	0	44	8	-0-
03	70835	X	35828	-0-	-35007	-0-	32525	3	3303	9	Y	3003	2871	0	132	8	-0-
04	91519	X	91519	-0-	-0-	-0-	83690	3	7829	9	Y	7117	6928	0	189	8	-0-
05	73197	X	73197	-0-	-0-	-0-	65863	3	7334	9	Y	6667	6496	0	171	8	-0-
06	43296	X	43296	-0-	-0-	-0-	39974	3	3322	9	Y	3020	2935	0	85	8	-0-
-----																	
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	-	22536			
01	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	18788	3	7788	9	Y	7080	6960	0	120	8	-0-
02	26440	X	26440	-0-	-0-	-0-	19044	3	7396	9	Y	6724	6615	0	109	8	-0-
03	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	18603	3	7707	9	Y	7006	6929	0	77	8	-0-
04	25710	X	1015	-0-	-24695	-0-	146	3	869	9	Y	790	757	0	33	8	-0-
05	28272	X	547	-0-	-27725	-0-	457	3	90	9	Y	82	64	0	18	8	-0-
06	27360	X	23381	-0-	-3979	-0-	17716	3	5665	9	Y	5150	5033	0	117	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292723		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	27305	3	4474	9	Y	4067	4037	0	30 8 -0-
02	31465 X	26877	-0-	-4588	-0-	22922	3	3955	9	Y	3595	3574	0	21 8 -0-
03	33635 X	33229	-0-	-406	-0-	28691	3	4538	9	Y	4125	4091	0	34 8 -0-
04	32550 X	29358	-0-	-3192	-0-	25837	3	3521	9	Y	3201	3170	0	31 8 -0-
05	31775 X	28005	-0-	-3770	-0-	24429	3	3576	9	Y	3251	3224	0	27 8 -0-
06	32160 X	27741	-0-	-4419	-0-	24013	3	3728	9	Y	3389	3354	0	35 8 -0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID -> 292724		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108				
01	52638 X	45890	-0-	-6748	-0-	40032	3	5858	9	Y	5325	5289	0	36 8 -0-
02	46922 X	38382	-0-	-8540	-0-	34011	3	4371	9	Y	3974	3950	0	24 8 -0-
03	56912 X	56912	-0-	-0-	-0-	51975	3	4937	9	Y	4488	4447	0	41 8 -0-
04	92684 X	92684	-0-	-0-	-0-	86437	3	6247	9	Y	5679	5633	0	46 8 -0-
05	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	58817	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40 8 -0-
06	60576 X	60576	-0-	-0-	-0-	55801	3	4775	9	Y	4341	4297	0	44 8 -0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID -> 292726		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313				
01	51181 X	37273	-0-	-13908	-0-	31799	3	5474	9	Y	4976	4922	0	54 8 -0-
02	40020 X	30038	-0-	-9982	-0-	25880	3	4158	9	Y	3780	3746	0	34 8 -0-
03	38936 X	32196	-0-	-6740	-0-	28082	3	4114	9	Y	3740	3696	0	44 8 -0-
04	42291 X	42291	-0-	-0-	-0-	38028	3	4263	9	Y	3875	3831	0	44 8 -0-
05	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	47856	3	5364	9	Y	4876	4811	0	65 8 -0-
06	36060 X	29031	-0-	-7029	-0-	25894	3	3137	9	Y	2852	2811	0	41 8 -0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID -> 292727		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559				
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23460	3	4112	9	Y	3738	3717	0	21 8 -0-
02	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	19763	3	3295	9	Y	2995	2981	0	14 8 -0-
03	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	24660	3	2718	9	Y	2471	2446	0	25 8 -0-
04	31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	28517	3	3403	9	Y	3094	3068	0	26 8 -0-
05	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	37881	3	3707	9	Y	3370	3339	0	31 8 -0-
06	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27405	3	3379	9	Y	3072	3039	0	33 8 -0-
-----														
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 292763		COMPL. DATE 12/06/2021				TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474				
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	15815	3	6006	9	Y	5460	5412	0	48 8 -0-
02	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	14893	3	5872	9	Y	5338	5301	0	37 8 -0-
03	29791 X	24744	-0-	-5047	-0-	18247	3	6497	9	Y	5906	5852	0	54 8 -0-
04	28830 X	15443	-0-	-13387	-0-	11238	3	4205	9	Y	3823	3793	0	30 8 -0-
05	29791 X	11358	-0-	-18433	-0-	10360	3	998	9	Y	907	898	0	9 8 -0-
06	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	31999	3	4336	9	Y	3942	3890	0	52 8 -0-
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292765		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070				
01	30132 X	29587	-0-	-545	-0-	24815	3	4772	9	Y	4338	4300	0	38 8 -0-
02	28188 X	25863	-0-	-2325	-0-	21564	3	4299	9	Y	3908	3881	0	27 8 -0-
03	30132 X	28089	-0-	-2043	-0-	23443	3	4646	9	Y	4224	4184	0	40 8 -0-
04	28710 X	26477	-0-	-2233	-0-	22269	3	4208	9	Y	3825	3787	0	38 8 -0-
05	29574 X	25728	-0-	-3846	-0-	21790	3	3938	9	Y	3580	3547	0	33 8 -0-
06	28620 X	24293	-0-	-4327	-0-	20731	3	3562	9	Y	3238	3197	0	41 8 -0-
-----														
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292785		COMPL. DATE 12/06/2021				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530				
01	28768 X	24184	-0-	-4584	-0-	20247	3	3937	9	Y	3579	3546	0	33 8 -0-
02	24418 X	22459	-0-	-1959	-0-	18981	3	3478	9	Y	3162	3135	0	27 8 -0-
03	26381 X	24300	-0-	-2081	-0-	20694	3	3606	9	Y	3278	3239	0	39 8 -0-
04	25530 X	23239	-0-	-2291	-0-	19820	3	3419	9	Y	3108	3076	0	32 8 -0-
05	26381 X	15743	-0-	-10638	-0-	12090	3	3653	9	Y	3321	3296	0	25 8 -0-
06	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	2909	2868	0	41 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		34038 X	22759	-0-	-11279	-0-	18579	3	4180	9	Y	3800	3754	0	46	8	-0-
02		31842 X	26042	-0-	-5800	-0-	21473	3	4569	9	Y	4154	4111	0	43	8	-0-
03		35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	29842	3	5589	9	Y	5081	5001	0	80	8	-0-
04		41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	35479	3	5708	9	Y	5189	5118	0	71	8	-0-
05		46558 X	46558	-0-	-0-	-0-	40180	3	6378	9	Y	5798	5721	0	77	8	-0-
06		40650 X	40650	-0-	-0-	-0-	34674	3	5976	9	Y	5433	5344	0	89	8	-0-
-----																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C																	
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662																	
01		34689 X	23309	-0-	-11380	-0-	985	1	18017	3	Y	3915	3779	0	136	8	-0-
							4307	9									
02		23867 X	16387	-0-	-7480	-0-	513	1	12988	3	Y	2624	2575	0	49	8	-0-
							2886	9									
03		17205 X	14291	-0-	-2914	-0-	736	1	11717	3	Y	1671	1645	0	26	8	-0-
							1838	9									
04		22560 X	14370	-0-	-8190	-0-	678	1	11303	3	Y	2172	2130	0	42	8	-0-
							2389	9									
05		23312 X	12242	-0-	-11070	-0-	471	1	9718	3	Y	1866	1823	0	43	8	-0-
							2053	9									
06		22560 X	11861	-0-	-10699	-0-	148	1	9941	3	Y	1611	1584	0	27	8	-0-
							1772	9									
-----																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D																	
WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941																	
01		47957 X	4721	-0-	-43236	-0-	80	1	1464	3	Y	2888	2697	0	191	8	-0-
							3177	9									
02		44863 X	10848	-0-	-34015	-0-	222	1	5625	3	Y	4546	4457	0	89	8	-0-
							5001	9									
03		44237 X	16884	-0-	-27353	-0-	601	1	9561	3	Y	6111	6074	0	37	8	-0-
							6722	9									
04		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	651	1	10845	3	Y	5301	5273	0	28	8	-0-
							5831	9									
05		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	670	1	13838	3	Y	6266	6243	0	23	8	-0-
							6893	9									
06		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	219	1	14743	3	Y	5896	5876	0	20	8	-0-
							6486	9									
-----																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B																	
WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212																	
01		32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1230	1	22504	3	Y	7609	7431	0	178	8	-0-
							8370	9									
02		32074 X	5188	-0-	-26886	-0-	84	1	2119	3	Y	2714	2662	0	52	8	-0-
							2985	9									
03		31899 X	5618	-0-	-26281	-0-	144	1	2286	3	Y	2898	2860	0	38	8	-0-
							3188	9									
04		31080 X	20714	-0-	-10366	-0-	932	1	15540	3	Y	3856	3788	0	68	8	-0-
							4242	9									
05		32116 X	23967	-0-	-8149	-0-	867	1	17909	3	Y	4719	4617	0	102	8	-0-
							5191	9									
06		31080 X	18166	-0-	-12914	-0-	210	1	14125	3	Y	3483	3443	0	40	8	-0-
							3831	9									
-----																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																	
WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903																	
01		79764 X	79764	-0-	-0-	-0-	65424	3	14340	9	Y	13036	12957	0	79	8	-0-
02		80582 X	80582	-0-	-0-	-0-	74642	3	5940	9	Y	5400	5341	0	59	8	-0-
03		77004 X	69200	-0-	-7804	-0-	63389	3	5811	9	Y	5283	5205	0	78	8	-0-
04		77190 X	58048	-0-	-19142	-0-	52446	3	5602	9	Y	5093	5022	0	71	8	-0-
05		86149 X	25830	-0-	-60319	-0-	23422	3	2408	9	Y	2189	2160	0	29	8	-0-
06		83370 X	55589	-0-	-27781	-0-	50144	3	5445	9	Y	4950	4892	0	58	8	-0-







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 293281		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11330		PERF.11421		- 21772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	57133 X	7148	-0-	-49985	-0-	5473 3	1675 9	Y	1523	1490 0	33 8	8	-0-
02	50112 X	29280	-0-	-20832	-0-	22965 3	6315 9	Y	5741	5634 0	107 8	8	-0-
03	49879 X	23910	-0-	-25969	-0-	17626 3	6284 9	Y	5713	5656 0	57 8	8	-0-
04	44340 X	17065	-0-	-27275	-0-	10446 3	6619 9	Y	6017	5928 0	89 8	8	-0-
05	31310 X	21324	-0-	-9986	-0-	15003 3	6321 9	Y	5746	5664 0	82 8	8	-0-
06	30300 X	16180	-0-	-14120	-0-	10592 3	5588 9	Y	5080	5022 0	58 8	8	-0-
-----													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293282		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11505		- 21785	
01	36859 X	26164	-0-	-10695	-0-	21326 3	4838 9	Y	4398	4302 0	96 8	8	-0-
02	33495 X	23922	-0-	-9573	-0-	19390 3	4532 9	Y	4120	4058 0	62 8	8	-0-
03	26226 X	23600	-0-	-2626	-0-	18617 3	4983 9	Y	4530	4493 0	37 8	8	-0-
04	25380 X	24659	-0-	-721	-0-	19724 3	4935 9	Y	4486	4430 0	56 8	8	-0-
05	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	30246 3	5680 9	Y	5164	5110 0	54 8	8	-0-
06	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	27943 3	4942 9	Y	4493	4452 0	41 8	8	-0-
-----													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293283		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11613		- 21944	
01	65565 X	31933	-0-	-33632	-0-	27031 3	4902 9	Y	4456	4352 0	104 8	8	-0-
02	61335 X	30793	-0-	-30542	-0-	24899 3	5894 9	Y	5358	5278 0	80 8	8	-0-
03	52886 X	33813	-0-	-19073	-0-	28076 3	5737 9	Y	5215	5168 0	47 8	8	-0-
04	46460 X	46460	-0-	-0-	-0-	39926 3	6534 9	Y	5940	5866 0	74 8	8	-0-
05	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	44686 3	8998 9	Y	8180	8108 0	72 8	8	-0-
06	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	31697 3	6834 9	Y	6213	6161 0	52 8	8	-0-
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID -> 293287		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10931		- 23959	
01	84754 X	71408	-0-	-13346	-0-	58760 3	12648 9	Y	11498	11394 0	104 8	8	-0-
02	87899 X	69033	-0-	-18866	-0-	57750 3	11283 9	Y	10257	10194 0	63 8	8	-0-
03	93961 X	73347	-0-	-20614	-0-	60663 3	12684 9	Y	11531	11438 0	93 8	8	-0-
04	79380 X	66060	-0-	-13320	-0-	54007 3	12053 9	Y	10957	10868 0	89 8	8	-0-
05	82026 X	46736	-0-	-35290	-0-	39018 3	7718 9	Y	7016	6957 0	59 8	8	-0-
06	71400 X	36169	-0-	-35231	-0-	29463 3	6706 9	Y	6096	6040 0	56 8	8	-0-
-----													
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 11923		PERF.12469		- 22514	
01	68696 X	27963	-0-	-40733	-0-	148 1	18359 3	Y	8595	8503 0	95 8	8	20
						1 4	9455 9						
02	64264 X	18814	-0-	-45450	-0-	113 1	12302 3	Y	5815	5810 0	8 8	8	17
						2 4	6397 9						
03	59520 X	32806	-0-	-26714	-0-	138 1	22812 3	Y	8959	8930 0	30 8	8	16
						1 4	9855 9						
04	41820 X	27881	-0-	-13939	-0-	100 1	19049 3	Y	7937	7893 0	48 8	8	12
						1 4	8731 9						
05	29884 X	28665	-0-	-1219	-0-	610 1	20344 3	Y	7010	6966 0	42 8	8	14
						7711 9							
06	31740 X	26595	-0-	-5145	-0-	761 1	18753 3	Y	6437	6408 0	28 8	8	15
						7081 9							
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10395		- 20607	
01	52111 X	48478	-0-	-3633	-0-	38856 3	9622 9	Y	8747	8687 0	60 8	8	-0-
02	64080 X	64080	-0-	-0-	-0-	55095 3	8985 9	Y	8168	8122 0	46 8	8	-0-
03	51894 X	44835	-0-	-7059	-0-	38696 3	6139 9	Y	5581	5538 0	43 8	8	-0-
04	50220 X	32017	-0-	-18203	-0-	25099 3	6918 9	Y	6289	6250 0	39 8	8	-0-
05	68510 X	26395	-0-	-42115	-0-	20660 3	5735 9	Y	5214	5177 0	37 8	8	-0-
06	66300 X	19745	-0-	-46555	-0-	15468 3	4277 9	Y	3888	3855 0	33 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10559		- 20312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	72549 X	72549	-0-	-0-	-0-	61035 3	11514 9	Y	10467	10335 0	132 8	-0-	
02	66692 X	66692	-0-	-0-	-0-	56082 3	10610 9	Y	9645	9546 0	99 8	-0-	
03	73346 X	55601	-0-	-17745	-0-	46600 3	9001 9	Y	8183	8073 0	110 8	-0-	
04	87192 X	87192	-0-	-0-	-0-	77093 3	10099 9	Y	9181	9058 0	123 8	-0-	
05	75568 X	75568	-0-	-0-	-0-	66491 3	9077 9	Y	8252	8150 0	102 8	-0-	
06	70200 X	39374	-0-	-30826	-0-	34700 3	4674 9	Y	4249	4188 0	61 8	-0-	
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456		- 20607	
01	53537 X	34077	-0-	-19460	-0-	24340 3	9737 9	Y	8852	8784 0	68 8	-0-	
02	40223 X	34188	-0-	-6035	-0-	27089 3	7099 9	Y	6454	6408 0	46 8	-0-	
03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	31779 3	5041 9	Y	4583	4540 0	43 8	-0-	
04	34380 X	22442	-0-	-11938	-0-	17384 3	5058 9	Y	4598	4560 0	38 8	-0-	
05	36549 X	20623	-0-	-15926	-0-	15513 3	5110 9	Y	4645	4606 0	39 8	-0-	
06	35640 X	14525	-0-	-21115	-0-	10823 3	3702 9	Y	3365	3331 0	34 8	-0-	
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160		- 20710	
01	57102 X	37465	-0-	-19637	-0-	32097 3	5368 9	Y	4880	4829 0	51 8	-0-	
02	49039 X	32181	-0-	-16858	-0-	26804 3	5377 9	Y	4888	4853 0	35 8	-0-	
03	52421 X	26897	-0-	-25524	-0-	22755 3	4142 9	Y	3765	3732 0	33 8	-0-	
04	40489 X	40489	-0-	-0-	-0-	36473 3	4016 9	Y	3651	3626 0	25 8	-0-	
05	39525 X	32879	-0-	-6646	-0-	29513 3	3366 9	Y	3060	3033 0	27 8	-0-	
06	36270 X	24720	-0-	-11550	-0-	21465 3	3255 9	Y	2959	2931 0	28 8	-0-	
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930		- 24884	
01	96441 X	28326	-0-	-68115	-0-	23176 3	5150 9	Y	4682	4652 0	30 8	-0-	
02	90219 X	48474	-0-	-41745	-0-	39761 3	8713 9	Y	7921	7870 0	51 8	-0-	
03	96441 X	51031	-0-	-45410	-0-	41222 3	9809 9	Y	8917	8849 0	68 8	-0-	
04	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	41183 3	9769 9	Y	8881	8813 0	68 8	-0-	
05	51832 X	46374	-0-	-5458	-0-	37874 3	8500 9	Y	7727	7666 0	61 8	-0-	
06	50160 X	38158	-0-	-12002	-0-	31114 3	7044 9	Y	6404	6343 0	61 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319	
01	77221 X	39976	-0-	-37245	-0-	32268 3	7708 9	Y	7007	6962 0	45 8	-0-	
02	72239 X	36052	-0-	-36187	-0-	28992 3	7060 9	Y	6418	6393 0	25 8	-0-	
03	77221 X	38212	-0-	-39009	-0-	30728 3	7484 9	Y	6804	6770 0	34 8	-0-	
04	55710 X	32972	-0-	-22738	-0-	26058 3	6914 9	Y	6285	6249 0	36 8	-0-	
05	63705 X	32901	-0-	-30804	-0-	25798 3	7103 9	Y	6457	6424 0	33 8	-0-	
06	38700 X	33892	-0-	-4808	-0-	26906 3	6986 9	Y	6351	6310 0	41 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518	
01	69037 X	59252	-0-	-9785	-0-	47086 3	12166 9	Y	11060	10976 0	84 8	-0-	
02	64583 X	55272	-0-	-9311	-0-	44774 3	10498 9	Y	9544	9487 0	57 8	-0-	
03	69037 X	61140	-0-	-7897	-0-	49942 3	11198 9	Y	10180	10099 0	81 8	-0-	
04	62640 X	55691	-0-	-6949	-0-	45109 3	10582 9	Y	9620	9546 0	74 8	-0-	
05	64945 X	45479	-0-	-19466	-0-	36869 3	8610 9	Y	7827	7770 0	57 8	-0-	
06	59160 X	48646	-0-	-10514	-0-	39827 3	8819 9	Y	8017	7946 0	71 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10133		- 25149	
01	96416 X	96416	-0-	-0-	-0-	80166 3	16250 9	Y	14773	14595 0	178 8	-0-	
02	88363 X	79778	-0-	-8585	-0-	67307 3	12471 9	Y	11337	11204 0	133 8	-0-	
03	94457 X	81164	-0-	-13293	-0-	68198 3	12966 9	Y	11787	11625 0	162 8	-0-	
04	91410 X	65269	-0-	-26141	-0-	54036 3	11233 9	Y	10212	10064 0	148 8	-0-	
05	96410 X	63375	-0-	-33035	-0-	53935 3	9440 9	Y	8582	8466 0	116 8	-0-	
06	93300 X	70744	-0-	-22556	-0-	58618 3	12126 9	Y	11024	10868 0	156 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	11235	- 24189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	63271 X	56636	-0-	-6635	-0-	45468 3	11168 9	Y	10153	10073 0	80 8	-0-	
02	67896 X	67896	-0-	-0-	-0-	58471 3	9425 9	Y	8568	8525 0	43 8	-0-	
03	71294 X	71294	-0-	-0-	-0-	61162 3	10132 9	Y	9211	9149 0	62 8	-0-	
04	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	53994 3	10230 9	Y	9300	9239 0	61 8	-0-	
05	71579 X	57483	-0-	-14096	-0-	49605 3	7878 9	Y	7162	7111 0	51 8	-0-	
06	69270 X	42753	-0-	-26517	-0-	35666 3	7087 9	Y	6443	6386 0	57 8	-0-	
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	11146	- 24102	
01	92814 X	56817	-0-	-35997	-0-	47091 3	9726 9	Y	8842	8759 0	83 8	-0-	
02	94511 X	67506	-0-	-27005	-0-	58333 3	9173 9	Y	8339	8296 0	43 8	-0-	
03	101029 X	66272	-0-	-34757	-0-	57019 3	9253 9	Y	8412	8358 0	54 8	-0-	
04	69630 X	64225	-0-	-5405	-0-	54526 3	9699 9	Y	8817	8759 0	58 8	-0-	
05	72168 X	60008	-0-	-12160	-0-	51806 3	8202 9	Y	7456	7405 0	51 8	-0-	
06	69840 X	51721	-0-	-18119	-0-	44800 3	6921 9	Y	6292	6240 0	52 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	10217	- 25271	
01	78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	67358 3	11352 9	Y	10320	10170 0	150 8	-0-	
02	74762 X	68936	-0-	-5826	-0-	58919 3	10017 9	Y	9106	8984 0	122 8	-0-	
03	79918 X	67314	-0-	-12604	-0-	56424 3	10890 9	Y	9900	9750 0	150 8	-0-	
04	77340 X	4934	-0-	-72406	-0-	4072 3	862 9	Y	784	771 0	13 8	-0-	
05	78709 X	26285	-0-	-52424	-0-	20691 3	5594 9	Y	5085	5024 0	61 8	-0-	
06	76170 X	37659	-0-	-38511	-0-	30169 3	7490 9	Y	6809	6719 0	90 8	-0-	
-----													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	10728	- 21033	
01	50499 X	5279	-0-	-45220	-0-	3931 3	1348 9	Y	1225	1220 0	5 8	-0-	
02	32364 X	18196	-0-	-14168	-0-	13381 3	4815 9	Y	4377	4355 0	22 8	-0-	
03	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	29480 3	5220 9	Y	4745	4719 0	26 8	-0-	
04	29670 X	23819	-0-	-5851	-0-	18852 3	4967 9	Y	4515	4497 0	18 8	-0-	
05	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	20749 3	4158 9	Y	3780	3760 0	20 8	-0-	
06	33570 X	23702	-0-	-9868	-0-	19698 3	4004 9	Y	3640	3624 0	16 8	-0-	
-----													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10659	- 20913	
01	55986 X	37451	-0-	-18535	-0-	28520 3	8931 9	Y	8119	8055 0	64 8	-0-	
02	39875 X	35129	-0-	-4746	-0-	27599 3	7530 9	Y	6845	6797 0	48 8	-0-	
03	42625 X	33744	-0-	-8881	-0-	26322 3	7422 9	Y	6747	6686 0	61 8	-0-	
04	40020 X	32425	-0-	-7595	-0-	25841 3	6584 9	Y	5985	5926 0	59 8	-0-	
05	40672 X	29127	-0-	-11545	-0-	23943 3	5184 9	Y	4713	4661 0	52 8	-0-	
06	36330 X	14207	-0-	-22123	-0-	10573 3	3634 9	Y	3304	3268 0	36 8	-0-	
-----													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10699	- 20983	
01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	27450 3	6720 9	Y	6109	6038 0	71 8	-0-	
02	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	22346 3	6301 9	Y	5728	5676 0	52 8	-0-	
03	28241 X	16099	-0-	-12142	-0-	12047 3	4052 9	Y	3684	3640 0	44 8	-0-	
04	28140 X	8020	-0-	-20120	-0-	5832 3	2188 9	Y	1989	1966 0	23 8	-0-	
05	29078 X	8605	-0-	-20473	-0-	6573 3	2032 9	Y	1847	1823 0	24 8	-0-	
06	28140 X	3008	-0-	-25132	-0-	2499 3	509 9	Y	463	451 0	12 8	-0-	
-----													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10916	- 21185	
01	74648 X	64020	-0-	-10628	-0-	56201 3	7819 9	Y	7108	7049 0	59 8	-0-	
02	69832 X	57974	-0-	-11858	-0-	51025 3	6949 9	Y	6317	6271 0	46 8	-0-	
03	78957 X	56188	-0-	-22769	-0-	49383 3	6805 9	Y	6186	6120 0	66 8	-0-	
04	76410 X	46908	-0-	-29502	-0-	44042 3	2866 9	Y	2605	2534 0	71 8	-0-	
05	78957 X	48907	-0-	-30050	-0-	42923 3	5984 9	Y	5440	5394 0	46 8	-0-	
06	61950 X	43642	-0-	-18308	-0-	37737 3	5905 9	Y	5368	5320 0	48 8	-0-	



PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		92969 X	67822	-0-	-25147	-0-	59447	3	8375	9	Y	7614	7525	0	89 8	-0-
02		83723 X	51866	-0-	-31857	-0-	46246	3	5620	9	Y	5109	5045	0	64 8	-0-
03		89497 X	58682	-0-	-30815	-0-	52208	3	6474	9	Y	5885	5788	0	97 8	-0-
04		86610 X	53372	-0-	-33238	-0-	46989	3	6383	9	Y	5803	5718	0	85 8	-0-
05		80383 X	50459	-0-	-29924	-0-	44337	3	6122	9	Y	5565	5496	0	69 8	-0-
06		65640 X	56868	-0-	-8772	-0-	50047	3	6821	9	Y	6201	6110	0	91 8	-0-
-----																
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092																
01		77996 X	32242	-0-	-45754	-0-	681	1	23312	3	Y	7499	7351	0	148 8	-0-
							8249	9								
02		51794 X	36273	-0-	-15521	-0-	715	1	25976	3	Y	8711	8608	0	103 8	-0-
							9582	9								
03		43896 X	28073	-0-	-15823	-0-	624	1	21663	3	Y	5260	5188	0	72 8	-0-
							5786	9								
04		42480 X	17558	-0-	-24922	-0-	424	1	14275	3	Y	2599	2538	0	61 8	-0-
							2859	9								
05		42718 X	2810	-0-	-39908	-0-	45	1	1361	3	Y	1276	1195	0	81 8	-0-
							1404	9								
06		37530 X	1356	-0-	-36174	-0-	35	1	1110	3	Y	192	135	0	57 8	-0-
							211	9								
-----																
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335																
01		35247 X	16026	-0-	-19221	-0-	361	1	12361	3	Y	3004	2950	0	54 8	-0-
							3304	9								
02		28217 X	17807	-0-	-10410	-0-	379	1	13783	3	Y	3314	3270	0	44 8	-0-
							3645	9								
03		26381 X	21440	-0-	-4941	-0-	493	1	17117	3	Y	3482	3447	0	35 8	-0-
							3830	9								
04		25200 X	20239	-0-	-4961	-0-	482	1	16235	3	Y	3202	3157	0	45 8	-0-
							3522	9								
05		21266 X	12516	-0-	-8750	-0-	312	1	9477	3	Y	2479	2441	0	38 8	-0-
							2727	9								
06		20760 X	8641	-0-	-12119	-0-	241	1	7630	3	Y	700	687	0	13 8	-0-
							770	9								
-----																
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060																
01		79670 X	53884	-0-	-25786	-0-	1376	1	47130	3	Y	4889	4719	0	170 8	-0-
							5378	9								
02		74530 X	68041	-0-	-6489	-0-	1706	1	62027	3	Y	3916	3874	0	42 8	-0-
							4308	9								
03		71889 X	52430	-0-	-19459	-0-	1069	1	37103	3	Y	12962	12853	0	109 8	-0-
							14258	9								
04		69848 X	69848	-0-	-0-	-0-	1472	1	49579	3	Y	17088	16896	0	192 8	-0-
							18797	9								
05		70897 X	20228	-0-	-50669	-0-	368	1	11159	3	Y	7910	7864	0	46 8	-0-
							8701	9								
06		70380 X	18520	-0-	-51860	-0-	387	1	12247	3	Y	5351	5282	0	69 8	-0-
							5886	9								
-----																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D																
WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203																
01		55986 X	46922	-0-	-9064	-0-	37019	3	9903	9	Y	9003	8921	0	82 8	-0-
02		52374 X	36385	-0-	-15989	-0-	28079	3	8306	9	Y	7551	7490	0	61 8	-0-
03		52173 X	24960	-0-	-27213	-0-	17560	3	7400	9	Y	6727	6660	0	67 8	-0-
04		45420 X	21996	-0-	-23424	-0-	13771	3	8225	9	Y	7477	7410	0	67 8	-0-
05		46934 X	17032	-0-	-29902	-0-	11534	3	5498	9	Y	4998	4951	0	47 8	-0-
06		45420 X	5239	-0-	-40181	-0-	3588	3	1651	9	Y	1501	1472	0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	54281 X	29436	-0-	-24845	-0-	21070	3	8366	9	Y	7605	7555	0	50	8	-0-
02	54172 X	37968	-0-	-16204	-0-	28447	3	9521	9	Y	8655	8609	0	46	8	-0-
03	57908 X	51211	-0-	-6697	-0-	40443	3	10768	9	Y	9789	9725	0	64	8	-0-
04	56040 X	50639	-0-	-5401	-0-	40545	3	10094	9	Y	9176	9114	0	62	8	-0-
05	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	39321	3	9662	9	Y	8784	8728	0	56	8	-0-
06	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	44589	3	10358	9	Y	9416	9354	0	62	8	-0-
-----																
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11414		- 21180				
01	52144 X	52144	-0-	-0-	-0-	43914	3	8230	9	Y	7482	7424	0	58	8	-0-
02	48024 X	47796	-0-	-228	-0-	40118	3	7678	9	Y	6980	6932	0	48	8	-0-
03	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	53670	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
04	77178 X	77178	-0-	-0-	-0-	65935	3	11243	9	Y	10221	10141	0	80	8	-0-
05	53865 X	53865	-0-	-0-	-0-	44673	3	9192	9	Y	8356	8278	0	78	8	-0-
06	61718 X	61718	-0-	-0-	-0-	50653	3	11065	9	Y	10059	9942	0	117	8	-0-
-----																
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID -> 294449		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11421		- 21537				
01	56761 X	39293	-0-	-17468	-0-	26746	3	12547	9	Y	11406	11309	0	97	8	-0-
02	62454 X	62454	-0-	-0-	-0-	49977	3	12477	9	Y	11343	11258	0	85	8	-0-
03	64760 X	64760	-0-	-0-	-0-	52297	3	12463	9	Y	11330	11220	0	110	8	-0-
04	59746 X	59746	-0-	-0-	-0-	47973	3	11773	9	Y	10703	10600	0	103	8	-0-
05	55723 X	55723	-0-	-0-	-0-	45159	3	10564	9	Y	9604	9509	0	95	8	-0-
06	50460 X	31637	-0-	-18823	-0-	28462	3	3175	9	Y	2886	2862	0	24	8	-0-
-----																
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336				
01	53138 X	53138	-0-	-0-	-0-	1332	1	45629	3	Y	5615	5467	0	148	8	-0-
02	66319 X	66319	-0-	-0-	-0-	6177	9	59450	3	Y	4758	4675	0	83	8	-0-
03	42191 X	26665	-0-	-15526	-0-	1635	1	22017	3	Y	3649	3596	0	53	8	-0-
04	50130 X	24595	-0-	-25535	-0-	5234	9	19680	3	Y	3937	3890	0	47	8	-0-
05	66278 X	31436	-0-	-34842	-0-	634	1	26421	3	Y	3767	3698	0	69	8	-0-
06	64140 X	13955	-0-	-50185	-0-	4014	9	11632	3	Y	1777	1730	0	47	8	-0-
-----																
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355				
01	43245 X	27550	-0-	-15695	-0-	22181	3	5369	9	Y	4881	4862	0	19	8	-0-
02	37845 X	33804	-0-	-4041	-0-	25741	3	8063	9	Y	7330	7308	0	22	8	-0-
03	40455 X	32435	-0-	-8020	-0-	23920	3	8515	9	Y	7741	7716	0	25	8	-0-
04	36600 X	32917	-0-	-3683	-0-	24128	3	8789	9	Y	7990	7966	0	24	8	-0-
05	37820 X	31012	-0-	-6808	-0-	23454	3	7558	9	Y	6871	6852	0	19	8	-0-
06	34980 X	30996	-0-	-3984	-0-	22622	3	8374	9	Y	7613	7595	0	18	8	-0-
-----																
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B		WELL #: 12H		RRCID -> 294811		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11033		- 21199				
01	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	10396	3	9012	9	Y	8193	8115	0	78	8	-0-
02	44834 X	40133	-0-	-4701	-0-	28507	3	11626	9	Y	10569	10474	0	95	8	-0-
03	47926 X	44795	-0-	-3131	-0-	32427	3	12368	9	Y	11244	11116	0	128	8	-0-
04	63057 X	63057	-0-	-0-	-0-	49321	3	13736	9	Y	12487	12350	0	137	8	-0-
05	42904 X	40755	-0-	-2149	-0-	29792	3	10963	9	Y	9966	9841	0	125	8	-0-
06	53695 X	53695	-0-	-0-	-0-	40100	3	13595	9	Y	12359	12220	0	139	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	294882	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.11567	- 21337		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	66030 X	57563	-0-	-8467	-0-	2 1	52370	3	Y	4719	4493	0	198 8	48
						5191 9								
02	61770 X	59274	-0-	-2496	-0-	4 1	54507	3	Y	4330	4243	0	99 8	36
						4763 9								
03	61163 X	58429	-0-	-2734	-0-	53553 3	4876	9	Y	4433	4328	0	104 8	37
04	59190 X	48022	-0-	-11168	-0-	44311 3	3711	9	Y	3374	3316	0	65 8	30
05	61318 X	46402	-0-	-14916	-0-	42127 3	4275	9	Y	3886	3830	0	51 8	35
06	59340 X	42549	-0-	-16791	-0-	39417 3	3132	9	Y	2847	2750	0	91 8	41
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.11628	- 21839		
01	105400 X	58487	-0-	-46913	-0-	45428 3	13059	9	Y	11872	11616	0	256 8	-0-
02	77285 X	48632	-0-	-28653	-0-	34456 3	14176	9	Y	12887	12717	0	170 8	-0-
03	73563 X	54895	-0-	-18668	-0-	41935 3	12960	9	Y	11782	11680	0	102 8	-0-
04	71190 X	50940	-0-	-20250	-0-	39072 3	11868	9	Y	10789	10652	0	137 8	-0-
05	73563 X	48180	-0-	-25383	-0-	37017 3	11163	9	Y	10148	10023	0	125 8	-0-
06	56610 X	45500	-0-	-11110	-0-	34476 3	11024	9	Y	10022	9921	0	101 8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10214	- 25536		
01	116374 X	86874	-0-	-29500	-0-	72154 3	14720	9	Y	13382	13265	0	117 8	-0-
02	94569 X	73890	-0-	-20679	-0-	61229 3	12661	9	Y	11510	11430	0	80 8	-0-
03	92504 X	85537	-0-	-6967	-0-	71378 3	14159	9	Y	12872	12764	0	108 8	-0-
04	89520 X	76329	-0-	-13191	-0-	64247 3	12082	9	Y	10984	10843	0	141 8	-0-
05	97743 X	64690	-0-	-33053	-0-	56164 3	8526	9	Y	7751	7628	0	123 8	-0-
06	84060 X	65875	-0-	-18185	-0-	56218 3	9657	9	Y	8779	8655	0	124 8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.10510	- 25526		
01	125240 X	91058	-0-	-34182	-0-	75145 3	15913	9	Y	14466	14301	0	165 8	-0-
02	117160 X	90525	-0-	-26635	-0-	75906 3	14619	9	Y	13290	13210	0	80 8	-0-
03	106113 X	92762	-0-	-13351	-0-	78202 3	14560	9	Y	13236	13020	0	216 8	-0-
04	96300 X	93201	-0-	-3099	-0-	79053 3	14148	9	Y	12862	12671	0	191 8	-0-
05	101029 X	77745	-0-	-23284	-0-	65531 3	12214	9	Y	11104	10952	0	152 8	-0-
06	93660 X	71943	-0-	-21717	-0-	61025 3	10918	9	Y	9925	9734	0	191 8	-0-
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.12027	- 21988		
01	60791 X	44112	-0-	-16679	-0-	34147 3	9965	9	Y	9059	8925	0	134 8	-0-
02	42543 X	29778	-0-	-12765	-0-	21596 3	8182	9	Y	7438	7362	0	76 8	-0-
03	38006 X	33557	-0-	-4449	-0-	25930 3	7627	9	Y	6934	6890	0	44 8	-0-
04	42690 X	31711	-0-	-10979	-0-	24645 3	7066	9	Y	6424	6365	0	59 8	-0-
05	44113 X	37273	-0-	-6840	-0-	29618 3	7655	9	Y	6959	6896	0	63 8	-0-
06	42690 X	22877	-0-	-19813	-0-	17391 3	5486	9	Y	4987	4950	0	37 8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10894	- 23251		
01	131161 X	113477	-0-	-17684	-0-	88421 3	25056	9	Y	22778	22591	0	187 8	-0-
02	135604 X	98747	-0-	-36857	-0-	77387 3	21360	9	Y	19418	19288	0	130 8	-0-
03	144956 X	86258	-0-	-58698	-0-	66055 3	20203	9	Y	18366	18193	0	173 8	-0-
04	140280 X	36572	-0-	-103708	-0-	27026 3	9546	9	Y	8678	8587	0	91 8	-0-
05	132773 X	41514	-0-	-91259	-0-	32008 3	9506	9	Y	8642	8534	0	108 8	-0-
06	109830 X	7764	-0-	-102066	-0-	6074 3	1690	9	Y	1536	1487	0	49 8	-0-







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #: 21HB		RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10398	- 25674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		452910 X	269684	-0-	-183226	-0-	237265 3	32419 9	Y	29472	29227 0	245 8	-0-
02		291653 X	236010	-0-	-55643	-0-	209153 3	26857 9	Y	24415	24272 0	143 8	-0-
03		313999 X	228690	-0-	-85309	-0-	207915 3	20775 9	Y	18886	18740 0	146 8	-0-
04		283980 X	192030	-0-	-91950	-0-	233 1	165608 3	Y	23808	23646 0	162 8	-0-
							26189 9						
05		293446 X	188358	-0-	-105088	-0-	757 1	162856 3	Y	22495	22344 0	151 8	-0-
							24745 9						
06		260970 X	181528	-0-	-79442	-0-	979 1	157082 3	Y	21334	21175 0	159 8	-0-
							23467 9						
-----													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #: 14HB		RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9909	- 25313	
01		238514 X	164745	-0-	-73769	-0-	138298 3	26447 9	Y	24043	23850 0	193 8	-0-
02		210221 X	156140	-0-	-54081	-0-	130849 3	25291 9	Y	22992	22810 0	182 8	-0-
03		226176 X	160687	-0-	-65489	-0-	140317 3	20370 9	Y	18518	18297 0	221 8	-0-
04		192990 X	126128	-0-	-66862	-0-	145 1	103498 3	Y	20441	20219 0	222 8	-0-
							22485 9						
05		199423 X	144539	-0-	-54884	-0-	551 1	118621 3	Y	23061	22840 0	221 8	-0-
							25367 9						
06		169437 X	169437	-0-	-0-	-0-	884 1	141811 3	Y	24311	24088 0	223 8	-0-
							26742 9						
-----													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #: 13HB		RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10509	- 25485	
01		306280 X	182290	-0-	-123990	-0-	144383 3	37907 9	Y	34461	34212 0	249 8	-0-
02		227012 X	172616	-0-	-54396	-0-	139095 3	33521 9	Y	30474	30323 0	151 8	-0-
03		244249 X	149734	-0-	-94515	-0-	124602 3	25132 9	Y	22847	22695 0	152 8	-0-
04		194490 X	122929	-0-	-71561	-0-	130 1	92453 3	Y	27587	27429 0	158 8	-0-
							30346 9						
05		200973 X	132462	-0-	-68511	-0-	448 1	96456 3	Y	32325	32162 0	163 8	-0-
							35558 9						
06		178560 X	12228	-0-	-166332	-0-	62 1	9871 3	Y	2086	2059 0	27 8	-0-
							2295 9						
-----													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #: 15HA		RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10003	- 25429	
01		230454 X	204455	-0-	-25999	-0-	163404 3	41051 9	Y	37319	37055 0	264 8	-0-
02		215586 X	187945	-0-	-27641	-0-	152425 3	35520 9	Y	32291	32080 0	211 8	-0-
03		230454 X	178591	-0-	-51863	-0-	152244 3	26347 9	Y	23952	23702 0	250 8	-0-
04		216270 X	131953	-0-	-84317	-0-	146 1	104154 3	Y	25139	24910 0	229 8	-0-
							27653 9						
05		223479 X	119251	-0-	-104228	-0-	440 1	94722 3	Y	21899	21715 0	184 8	-0-
							24089 9						
06		197850 X	55946	-0-	-141904	-0-	270 1	43248 3	Y	11298	11185 0	113 8	-0-
							12428 9						
-----													
CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707	
01		299584 X	162048	-0-	-137536	-0-	129487 3	32561 9	Y	29601	29360 0	241 8	-0-
02		210076 X	158400	-0-	-51676	-0-	49 1	127218 3	Y	28303	28124 0	179 8	-0-
							31133 9						
03		176731 X	123793	-0-	-52938	-0-	62 1	101113 3	Y	20562	20349 0	213 8	-0-
							22618 9						
04		171030 X	112139	-0-	-58891	-0-	7 1	89442 3	Y	20627	20437 0	190 8	-0-
							22690 9						
05		176731 X	132877	-0-	-43854	-0-	102329 3	30548 9	Y	27771	27556 0	215 8	-0-
06		163860 X	41177	-0-	-122683	-0-	8 1	34052 3	Y	6470	6388 0	82 8	-0-
							7117 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #: 13H		RRCID -> 295916		COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	286378	X	154922	-0-	-131456	-0-	121809	3	33113	9	Y	30103	29777	0	326	8	-0-
02	160500	X	160500	-0-	-0-	-0-	50	1	129459	3	Y	28174	27924	0	250	8	-0-
							30991	9									
03	188108	X	143211	-0-	-44897	-0-	74	1	119227	3	Y	21736	21445	0	291	8	-0-
							23910	9									
04	182040	X	107030	-0-	-75010	-0-	6	1	84767	3	Y	20234	20010	0	224	8	-0-
							22257	9									
05	188108	X	109234	-0-	-78874	-0-	79461	3	29773	9	Y	27066	26818	0	248	8	-0-
06	166020	X	124602	-0-	-41418	-0-	23	1	93680	3	Y	28090	27755	0	335	8	-0-
							30899	9									
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 11H		RRCID -> 296002		COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209							
01	98270	X	86846	-0-	-11424	-0-	69004	3	17842	9	Y	16220	16069	0	151	8	-0-
02	91930	X	79176	-0-	-12754	-0-	63190	3	15986	9	Y	14533	14419	0	114	8	-0-
03	98270	X	80996	-0-	-17274	-0-	64919	3	16077	9	Y	14615	14467	0	148	8	-0-
04	95100	X	68177	-0-	-26923	-0-	55255	3	12922	9	Y	11747	11616	0	131	8	-0-
05	98270	X	70018	-0-	-28252	-0-	57417	3	12601	9	Y	11455	11320	0	135	8	-0-
06	84030	X	63328	-0-	-20702	-0-	52316	3	11012	9	Y	10011	9889	0	122	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 15H		RRCID -> 296011		COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937							
01	204972	X	74437	-0-	-130535	-0-	58601	3	15836	9	Y	14396	14173	0	223	8	-0-
02	169389	X	60696	-0-	-108693	-0-	47927	3	12769	9	Y	11608	11464	0	144	8	-0-
03	108345	X	70634	-0-	-37711	-0-	56277	3	14357	9	Y	13052	12832	0	220	8	-0-
04	93390	X	34500	-0-	-58890	-0-	26984	3	7516	9	Y	6833	6605	0	228	8	-0-
05	79515	X	24906	-0-	-54609	-0-	18797	3	6109	9	Y	5554	5422	0	132	8	-0-
06	72030	X	69824	-0-	-2206	-0-	55473	3	14351	9	Y	13046	12757	0	289	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 13H		RRCID -> 296087		COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551							
01	100096	X	100096	-0-	-0-	-0-	83600	3	16496	9	Y	14996	14825	0	171	8	-0-
02	86191	X	86191	-0-	-0-	-0-	72995	3	13196	9	Y	11996	11887	0	109	8	-0-
03	102391	X	102391	-0-	-0-	-0-	87390	3	15001	9	Y	13637	13475	0	162	8	-0-
04	82708	X	82708	-0-	-0-	-0-	71728	3	10980	9	Y	9982	9847	0	135	8	-0-
05	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	68521	3	10689	9	Y	9717	9585	0	132	8	-0-
06	73740	X	59721	-0-	-14019	-0-	48988	3	10733	9	Y	9757	9624	0	133	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 14H		RRCID -> 296088		COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750							
01	89698	X	89698	-0-	-0-	-0-	70099	3	19599	9	Y	17817	17639	0	178	8	-0-
02	74657	X	74657	-0-	-0-	-0-	58799	3	15858	9	Y	14416	14294	0	122	8	-0-
03	77889	X	77889	-0-	-0-	-0-	61184	3	16705	9	Y	15186	15023	0	163	8	-0-
04	72540	X	64479	-0-	-8061	-0-	51130	3	13349	9	Y	12135	11983	0	152	8	-0-
05	74958	X	62085	-0-	-12873	-0-	47990	3	14095	9	Y	12814	12656	0	158	8	-0-
06	72540	X	69145	-0-	-3395	-0-	54528	3	14617	9	Y	13288	13124	0	164	8	-0-
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D		WELL #: 23HD		RRCID -> 296089		COMPL. DATE 07/30/2023				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513							
01	161231	X	129406	-0-	-31825	-0-	104116	3	25290	9	Y	22991	22806	0	185	8	-0-
02	150829	X	119264	-0-	-31565	-0-	95665	3	23599	9	Y	21454	21308	0	146	8	-0-
03	159371	X	125302	-0-	-34069	-0-	101037	3	24265	9	Y	22059	21865	0	194	8	-0-
04	154230	X	114015	-0-	-40215	-0-	93545	3	20470	9	Y	18609	18432	0	177	8	-0-
05	146816	X	75589	-0-	-71227	-0-	59884	3	15705	9	Y	14277	14092	0	185	8	-0-
06	125220	X	114771	-0-	-10449	-0-	96597	3	18174	9	Y	16522	16329	0	193	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 12H		RRCID -> 296100		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	142042 X	111163	-0-	-30879	-0-	91752	3	19411	9	Y	17646	17433	0	213	8	-0-
02	132878 X	107113	-0-	-25765	-0-	89584	3	17529	9	Y	15935	15775	0	160	8	-0-
03	141918 X	115272	-0-	-26646	-0-	98293	3	16979	9	Y	15435	15221	0	214	8	-0-
04	137340 X	93900	-0-	-43440	-0-	79616	3	14284	9	Y	12985	12820	0	165	8	-0-
05	129394 X	87945	-0-	-41449	-0-	73572	3	14373	9	Y	13066	12900	0	166	8	-0-
06	111540 X	66054	-0-	-45486	-0-	53436	3	12618	9	Y	11471	11298	0	173	8	-0-
-----																
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A		WELL #: 12HB		RRCID -> 296139		COMPL. DATE 06/27/2023		TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293								
01	180730 X	153887	-0-	-26843	-0-	123571	3	30316	9	Y	27560	27290	0	270	8	-0-
02	122293 X	122293	-0-	-0-	-0-	98978	3	23315	9	Y	21195	21043	0	152	8	-0-
03	179521 X	134325	-0-	-45196	-0-	113131	3	21194	9	Y	19267	19090	0	177	8	-0-
04	155910 X	102448	-0-	-53462	-0-	110	1	78021	3	Y	22106	21942	0	164	8	-0-
						24317	9									
05	161107 X	120305	-0-	-40802	-0-	439	1	94497	3	Y	23063	22883	0	180	8	-0-
						25369	9									
06	148920 X	108420	-0-	-40500	-0-	534	1	85703	3	Y	20166	19990	0	176	8	-0-
						22183	9									
-----																
CEDAR 55-1-46-3 F		WELL #: 71H		RRCID -> 296257		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871								
01	125426 X	45952	-0-	-79474	-0-	963	1	32993	3	Y	10905	10750	0	155	8	-0-
						11996	9									
02	117334 X	54900	-0-	-62434	-0-	1077	1	39154	3	Y	13335	13226	0	109	8	-0-
						14669	9									
03	87699 X	54343	-0-	-33356	-0-	1155	1	40086	3	Y	11911	11857	0	54	8	-0-
						13102	9									
04	84870 X	43514	-0-	-41356	-0-	903	1	30410	3	Y	11092	11014	0	78	8	-0-
						12201	9									
05	64666 X	43098	-0-	-21568	-0-	882	1	26760	3	Y	14051	13970	0	81	8	-0-
						15456	9									
06	56790 X	7792	-0-	-48998	-0-	144	1	4564	3	Y	2804	2795	0	9	8	-0-
						3084	9									
-----																
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A		WELL #: 22H		RRCID -> 296490		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176								
01	890435 X	116655	-0-	-773780	-0-	96424	3	20231	9	Y	18392	18210	0	182	8	-0-
02	146305 X	92862	-0-	-53443	-0-	74764	3	18098	9	Y	16453	16322	0	131	8	-0-
03	156395 X	90811	-0-	-65584	-0-	73229	3	17582	9	Y	15984	15795	0	189	8	-0-
04	151350 X	76755	-0-	-74595	-0-	62492	3	14263	9	Y	12966	12790	0	176	8	-0-
05	156395 X	10572	-0-	-145823	-0-	7216	3	3356	9	Y	3051	2976	0	75	8	-0-
06	112890 X	3383	-0-	-109507	-0-	2625	3	758	9	Y	689	642	0	47	8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A		WELL #: 11H		RRCID -> 296572		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903								
01	394537 X	106008	-0-	-288529	-0-	80623	3	25385	9	Y	23077	22965	0	112	8	-0-
02	96715 X	84160	-0-	-12555	-0-	65242	3	18918	9	Y	17198	17119	0	79	8	-0-
03	103385 X	74117	-0-	-29268	-0-	57569	3	16548	9	Y	15044	14948	0	96	8	-0-
04	100050 X	67180	-0-	-32870	-0-	52866	3	14314	9	Y	13013	12907	0	106	8	-0-
05	103385 X	63230	-0-	-40155	-0-	50787	3	12443	9	Y	11312	11229	0	83	8	-0-
06	100050 X	68455	-0-	-31595	-0-	56313	3	12142	9	Y	11038	10918	0	120	8	-0-











PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q		WELL #:		75H	RRCID ->	297395	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11461	- 21760					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*01		0	100890	-0-	100890	100890	4097	1	74981	3	Y	19829	19412	0	417	8	-0-
							21812	9									
*02		0	204046	-0-	204046	304936	6008	1	152069	3	Y	41790	41456	0	334	8	-0-
							45969	9									
*03		0	144384	-0-	144384	449320	6777	1	107896	3	Y	27010	26892	0	118	8	-0-
							29711	9									
*04	573783	X	124463	-0-	-449320	-0-	5993	1	99883	3	Y	16897	16751	0	146	8	-0-
							18587	9									
*05	162533	X	92947	-0-	-69586	-0-	3625	1	74840	3	Y	13165	13048	0	117	8	-0-
							14482	9									
06	157290	X	63409	-0-	-93881	-0-	773	1	52007	3	Y	9663	9612	0	51	8	-0-
							10629	9									
MOOSEHORN 54-1-41-44 F		WELL #:		22H	RRCID ->	297462	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12004	- 22396					
11		0	58742	-0-	58742	58742	407	1	58041	3	Y	267	267	8			-0-
							294	9									
12		0	204376	-0-	204376	263118	1390	1	146832	3	Y	51049	50547	0	502	8	-0-
							56154	9									
01		0	149499	-0-	149499	412617	2913	1	110206	3	Y	33073	32568	0	505	8	-0-
							36380	9									
02		0	94176	-0-	94176	506793	2078	1	70455	3	Y	19675	19432	0	243	8	-0-
							21643	9									
03		0	86521	-0-	86521	593314	2676	1	65673	3	Y	16520	16400	0	120	8	-0-
							18172	9									
04	671554	X	78240	-0-	-593314	-0-	3870	1	58972	3	Y	13998	13835	0	163	8	-0-
							15398	9									
05	111972	X	71313	-0-	-40659	-0-	2618	1	55813	3	Y	11711	11554	0	157	8	-0-
							12882	9									
06	108360	X	76757	-0-	-31603	-0-	1978	1	59977	3	Y	13456	13351	0	105	8	-0-
							14802	9									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169			
01	13733	X	12248	-0-	-1485	-0-	11966	2	282	9	Y	256	382	1			325
02	12267	X	10385	-0-	-1882	-0-	10153	2	232	9	Y	211	192	1			344
03	13578	X	11686	-0-	-1892	-0-	11369	2	317	9	Y	288	190	1			442
04	13140	X	3480	-0-	-9660	-0-	3454	2	26	9	Y	24	191	1			275
05	13578	X	2076	-0-	-11502	-0-	1987	2	89	9	Y	81					356
06	11850	X	9092	-0-	-2758	-0-	9022	2	70	9	Y	64	189	1			231
LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10755 - 15017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801 X	16767	-0-	-4034	-0-	933	1	14754	3	Y	982	994 0	87
02	16704 X	15490	-0-	-1214	-0-	1080	9	13716	3	Y	838	856 0	69
03	17856 X	16412	-0-	-1444	-0-	852	1	14707	3	Y	747	739 0	77
04	17280 X	16154	-0-	-1126	-0-	922	9	13803	3	Y	1413	1343 0	147
05	17453 X	16200	-0-	-1253	-0-	797	1	13562	3	Y	1619	1585 0	181
06	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	1554	9	13948	3	Y	1568	1605 0	144
						857	1						
						1781	9						
						805	1						
						1725	9						
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889 - 13254			
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	12	1	6377	2	Y	262	249 1	42
02	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	288	9	7590	2	Y	295	292 1	45
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	12	1	6931	2	Y	347	351 1	41
04	6450 X	4777	-0-	-1673	-0-	325	9	4559	2	Y	188	214 1	15
05	6696 X	6621	-0-	-75	-0-	13	1	6372	2	Y	219	203 1	31
06	6480 X	4445	-0-	-2035	-0-	382	9	47	9	Y	43	67 1	7
						11	1						
						207	9						
						8	1						
						241	9						
						4398	2						
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578 - 14892			
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757			
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	694	1	6772	3	Y	1031	1036 0	91
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	9	6748	3	Y	956	968 0	79
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	628	1	7298	3	Y	901	887 0	93
04	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	1052	9	6904	3	Y	858	862 0	89
05	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	644	1	7004	3	Y	986	965 0	110
06	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	991	9	7499	3	Y	945	968 0	87
						583	1						
						944	9						
						649	1						
						1085	9						
						613	1						
						1040	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH	RRCID -> 285398	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 9453	- 13971				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	1402	-0-	-4736	-0-	1 1 59 9	1342 2	Y	54	77 1	9
02	4901 X	4568	-0-	-333	-0-	4 1 162 9	4402 2	Y	147	134 1	22
03	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18 1 213 9	18970 2	Y	194	193 1	23
04	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	28 1 228 9	13504 2	Y	207	213 1	17
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	26 1 175 9	6012 2	Y	159	154 1	22
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7211 2	171 9	Y	155	151 1	26
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10880	- 15310			
01	19344 X	17831	-0-	-1513	-0-	950 1 872 9	16009 3	Y	793	766 0	71
02	18096 X	17225	-0-	-871	-0-	893 1 783 9	15549 3	Y	712	722 0	61
03	18941 X	18593	-0-	-348	-0-	955 1 765 9	16873 3	Y	695	681 0	75
04	18330 X	16902	-0-	-1428	-0-	804 1 694 9	15404 3	Y	631	604 0	102
05	18414 X	4245	-0-	-14169	-0-	510 1 633 9	3102 3	Y	575	568 0	109
06	18000 X	211	-0-	-17789	-0-	91 1	120 3	Y	-0-	109 0	-0-
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10604	PERF.10786	- 15180			
01	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	943 1 737 9	13513 3	Y	670	663 0	51
02	16298 X	14700	-0-	-1598	-0-	896 1 19 4	13017 3	Y	698	696 0	53
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	972 1 871 9	14240 3	Y	792	780 0	65
04	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	904 1 689 9	13433 3	Y	626	647 0	44
05	15717 X	13206	-0-	-2511	-0-	871 1 627 9	11708 3	Y	570	570 0	44
06	15570 X	12632	-0-	-2938	-0-	788 1 613 9	11231 3	Y	557	546 0	55
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10500	- 14980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10335	PERF.10500 - 14906							
01	14B2 EXT	3708	-0-	3708	27630	488 1 321 9	2899 3	Y	292	305 0	26			
02	31471 X	3841	-0-	-27630	-0-	509 1 283 9	3049 3	Y	257	262 0	21			
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	537 1 202 9	3991 3	Y	184	186 0	19			
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	496 1 163 9	4118 3	Y	148	152 0	15			
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	571 1 160 9	4550 3	Y	145	144 0	16			
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	504 1 151 9	3838 3	Y	137	140 0	13			
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10500 - 14955							
01	24800 X	20214	-0-	-4586	-0-	983 1 2057 9	17174 3	Y	1870	1909 0	166			
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	923 1 2188 9	16072 3	Y	1989	1991 0	164			
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	999 1 2261 9	18334 3	Y	2055	2007 0	212			
04	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	868 1 1903 9	16074 3	Y	1730	1762 0	180			
05	19096 X	18323	-0-	-773	-0-	913 1 2043 9	15367 3	Y	1857	1830 0	207			
06	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	862 1 1937 9	15913 3	Y	1761	1806 0	162			
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10490 - 14922							
01	25296 X	22236	-0-	-3060	-0-	1085 1 1422 9	19729 3	Y	1293	1294 0	115			
02	23664 X	20917	-0-	-2747	-0-	1011 1 1218 9	18688 3	Y	1107	1131 0	91			
03	24676 X	22428	-0-	-2248	-0-	1057 1 1278 9	20093 3	Y	1162	1133 0	120			
04	22590 X	20454	-0-	-2136	-0-	942 1 1074 9	18438 3	Y	976	994 0	102			
05	22940 X	20095	-0-	-2845	-0-	997 1 1041 9	18057 3	Y	946	942 0	106			
06	21690 X	19354	-0-	-2336	-0-	909 1 942 9	17503 3	Y	856	883 0	79			
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10790 - 15186							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 10821	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID ->	285521	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	11058	-		15240		
01		22072 X	16586	-0-	-5486	-0-	980 1024	1 9	14582	3	Y	931	926	0		98
02		20271 X	14668	-0-	-5603	-0-	882 25	1 4	12919	3	Y	765	788	0		75
03		18135 X	15302	-0-	-2833	-0-	942 784	1 9	13576	3	Y	713	739	0		49
04		17550 X	14805	-0-	-2745	-0-	800 784	1 9	13221	3	Y	713	662	0		100
05		18135 X	9529	-0-	-8606	-0-	547 779	1 9	8203	3	Y	708	709	0		99
06		16050 X	10163	-0-	-5887	-0-	513 644	1 9	9006	3	Y	585	584	0		100
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID ->	285535	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10667	-		15120		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID ->	285568	COMPL. DATE	07/21/2016	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9255	-		14013		
01		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5 473	1 9	4551	2	N	430	769	1		178
02		4640 X	4024	-0-	-616	-0-	12 374	1 9	3638	2	N	340	198	1		320
03		4960 X	3932	-0-	-1028	-0-	50 432	1 9	3450	2	N	393	396	1		317
04		4860 X	2611	-0-	-2249	-0-	9 431	1 9	2171	2	N	392	404	1		305
05		5022 X	2151	-0-	-2871	-0-	5 405	1 9	1741	2	N	368	391	1		282
06		4860 X	1796	-0-	-3064	-0-	57 458	1 9	1281	2	N	416	391	1		307
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10778	-		15219		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE		WELL #: 405AH		RRCID ->	285621	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10729	-		15058		
01		11656 X	8770	-0-	-2886	-0-	867 970	1 9	6933	3	Y	882	848	0		79
02		10904 X	9232	-0-	-1672	-0-	827 882	1 9	7523	3	Y	802	813	0		68
03		10354 X	9596	-0-	-758	-0-	884 875	1 9	7837	3	Y	795	777	0		86
04		9900 X	8403	-0-	-1497	-0-	819 751	1 9	6833	3	Y	683	659	0		110
05		9858 X	2342	-0-	-7516	-0-	664 217	1 9	1461	3	Y	197	270	0		37
06		9540 X	556	-0-	-8984	-0-	523	1	33	9	Y	30	59	0		8

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15686 X	13249	-0-	-2437	-0-	1162	1	10669	3	Y	1289	1247	0	116
						1418	9							
02	14558 X	13716	-0-	-842	-0-	1110	1	11278	3	Y	1207	1220	0	103
						1328	9							
03	13671 X	12476	-0-	-1195	-0-	1155	1	10223	3	Y	998	993	0	108
						1098	9							
04	13230 X	10825	-0-	-2405	-0-	1077	1	8624	3	Y	1022	965	0	165
						1124	9							
05	14663 X	9889	-0-	-4774	-0-	994	1	8129	3	Y	696	729	0	132
						766	9							
06	14190 X	3378	-0-	-10812	-0-	767	1	2282	3	Y	299	351	0	80
						329	9							
-----														
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539				
01	20987 X	17954	-0-	-3033	-0-	1238	1	15082	3	Y	1485	1453	0	157
						1634	9							
02	19633 X	16156	-0-	-3477	-0-	1179	1	13424	3	Y	1382	1403	0	136
						33	4	1520	9					
03	19189 X	17522	-0-	-1667	-0-	1279	1	14593	3	Y	1500	1533	0	103
						1650	9							
04	17460 X	15799	-0-	-1661	-0-	1117	1	13241	3	Y	1310	1229	0	184
						1441	9							
05	18042 X	15342	-0-	-2700	-0-	989	1	13310	3	Y	948	999	0	133
						1043	9							
06	17370 X	9001	-0-	-8369	-0-	741	1	7680	3	Y	527	570	0	90
						580	9							
-----														
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194				
01	14973 X	12063	-0-	-2910	-0-	915	1	9502	3	Y	1496	1474	0	158
						1646	9							
02	13543 X	12216	-0-	-1327	-0-	869	1	9651	3	Y	1519	1527	0	150
						25	4	1671	9					
03	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	1009	1	11109	3	Y	1898	1917	0	131
						2088	9							
04	12540 X	11380	-0-	-1160	-0-	924	1	8756	3	Y	1545	1459	0	217
						1700	9							
05	13051 X	9273	-0-	-3778	-0-	891	1	6878	3	Y	1367	1392	0	192
						1504	9							
06	13740 X	8033	-0-	-5707	-0-	795	1	5843	3	Y	1268	1242	0	218
						1395	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018					TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19747 X	16614	-0-	-3133	-0-	1150	1	13605	3	Y	1690	1668	0	178
02	17603 X	15344	-0-	-2259	-0-	1859	9	1058	1	Y	1487	1519	0	146
03	18817 X	15547	-0-	-3270	-0-	30	4	12620	3	Y	1478	1522	0	102
04	18060 X	13149	-0-	-4911	-0-	1120	1	12801	3	Y	1406	1311	0	197
05	16616 X	14862	-0-	-1754	-0-	1626	9	10619	3	Y	1487	1475	0	209
06	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	983	1	12171	3	Y	1266	1258	0	217
						1547	9							
						1055	1							
						1636	9							
						1089	1							
						1393	9							
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018					TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024			
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	821	1	12768	3	Y	1354	1325	0	143
02	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	1489	9	765	1	Y	1162	1191	0	114
03	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	22	4	12180	3	Y	1265	1292	0	87
04	14580 X	13558	-0-	-1022	-0-	813	1	12792	3	Y	1158	1083	0	162
05	15221 X	13015	-0-	-2206	-0-	1392	9	11565	3	Y	1177	1174	0	165
06	14730 X	14317	-0-	-413	-0-	719	1	10990	3	Y	1193	1153	0	205
						1274	9							
						730	1							
						1295	9							
						718	1							
						1312	9							
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018					TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550			
01	20708 X	17114	-0-	-3594	-0-	1036	1	15389	3	Y	626	607	0	56
02	19227 X	16552	-0-	-2675	-0-	689	9	967	1	Y	568	576	0	48
03	26691 X	16167	-0-	-10524	-0-	625	9	14960	3	Y	538	528	0	58
04	25830 X	16234	-0-	-9596	-0-	997	1	14578	3	Y	460	444	0	74
05	26691 X	4224	-0-	-22467	-0-	592	9	14846	3	Y	123	174	0	23
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-	882	1	3951	3	Y	-0-	23	0	-0-
						506	9							
						138	1							
						135	9							
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018					TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427			
01	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1148	1	13276	3	Y	864	874	0	91
02	16211 X	14793	-0-	-1418	-0-	950	9	1063	1	Y	937	936	0	92
03	17329 X	15937	-0-	-1392	-0-	30	4	12669	3	Y	998	1021	0	69
04	16770 X	14217	-0-	-2553	-0-	1149	1	1031	9	Y	891	835	0	125
05	15810 X	11612	-0-	-4198	-0-	1098	9	13690	3	Y	842	849	0	118
06	15420 X	10395	-0-	-5025	-0-	1016	1	8676	3	Y	762	749	0	131
						980	9							
						991	1							
						926	9							
						881	1							
						838	9							











PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457												
01		25625 X	25625	-0-	-0-	26 1 332 9	25267 2	Y	302	315 1		48
02		34452 X	12995	-0-	-21457	14 1 194 9	12787 2	Y	176	197 1		27
03		36828 X	10803	-0-	-26025	13 1 191 9	10599 2	Y	174	180 1		21
04		35640 X	9136	-0-	-26504	12 1 164 9	8960 2	Y	149	158 1		12
05		35712 X	9442	-0-	-26270	9 1 165 9	9268 2	Y	150	141 1		21
06		24810 X	14225	-0-	-10585	1 1 227 9	13997 2	Y	206	193 1		34
LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270												
01		24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-		Y	67	75 1		13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	45 1		15
03		24521 X	601	-0-	-23920	554 2	47 9	Y	43	41 1		17
04		2096 X	2096	-0-	-0-	2096 2		Y	-0-	17 1		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		3305 X	3305	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-
SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266												
01		18011 X	14221	-0-	-3790	942 1 755 9	12524 3	Y	686	661 0		62
02		16849 X	14170	-0-	-2679	893 1 671 9	12606 3	Y	610	620 0		52
03		16368 X	14682	-0-	-1686	950 1 639 9	13093 3	Y	581	570 0		63
04		15090 X	12575	-0-	-2515	864 1 554 9	11157 3	Y	504	486 0		81
05		15159 X	13181	-0-	-1978	899 1 541 9	11741 3	Y	492	480 0		93
06		14670 X	14164	-0-	-506	865 1 484 9	12815 3	Y	440	416 0		117
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405												
01		9331 X	8966	-0-	-365	23 1 232 9	8711 2	Y	211	216 1		34
02		10172 X	10172	-0-	-0-	21 1 193 9	9958 2	Y	175	182 1		27
03		8742 X	8159	-0-	-583	22 1 211 9	7926 2	Y	192	196 1		23
04		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-		Y	98	113 1		8
05		10881 X	403	-0-	-10478	8 1 141 9	254 2	Y	128	118 1		18
06		10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-		Y	96	98 1		16

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18290 X	3545	-0-	-14745	-0-	14	1	3261	2	Y	245	247	1	39
						270	9							
02	11948 X	433	-0-	-11515	-0-	11	1	146	2	Y	251	252	1	38
						276	9							
03	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	170	188	1	20
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	112	123	1	9
05	9455 X	335	-0-	-9120	-0-	7	1	308	2	Y	18	24	1	3
						20	9							
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	4	1	-0-
-----														
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314				
01	14260 X	13549	-0-	-711	-0-	25	1	12873	2	Y	592	603	1	95
						651	9							
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	22	1	12893	2	Y	400	434	1	61
						440	9							
03	14260 X	13526	-0-	-734	-0-	25	1	12823	2	Y	616	603	1	74
						678	9							
04	13770 X	12918	-0-	-852	-0-	26	1	12037	2	Y	777	788	1	63
						855	9							
05	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	19	1	15206	2	Y	798	749	1	112
						878	9							
06	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	13268	2	681	9	Y	619	628	1	103
-----														
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269				
01	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	56	1	14128	2	Y	335	333	1	54
						369	9							
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	47	1	10468	2	Y	263	277	1	40
						289	9							
03	11873 X	9935	-0-	-1938	-0-	52	1	9569	2	Y	285	291	1	34
						314	9							
04	14070 X	9258	-0-	-4812	-0-	49	1	8923	2	Y	260	273	1	21
						286	9							
05	14539 X	12695	-0-	-1844	-0-	28	1	12251	2	Y	378	346	1	53
						416	9							
06	14070 X	10874	-0-	-3196	-0-	10529	2	345	9	Y	314	315	1	52
-----														
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 10549 - 14902				
01	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	930	1	9802	3	Y	732	730	0	56
						805	9							
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	873	1	9303	3	Y	675	679	0	52
						19	4	743	9					
03	11377 X	11292	-0-	-85	-0-	925	1	9588	3	Y	708	702	0	58
						779	9							
04	11160 X	10201	-0-	-959	-0-	853	1	8671	3	Y	615	630	0	43
						677	9							
05	11687 X	9051	-0-	-2636	-0-	840	1	7534	3	Y	615	610	0	48
						677	9							
06	11310 X	9374	-0-	-1936	-0-	782	1	7885	3	Y	643	627	0	64
						707	9							
-----														
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9287 - 16453				
01	35650 X	28744	-0-	-6906	-0-	28527	2	217	9	Y	197			388
02	33147 X	22497	-0-	-10650	-0-	22345	2	152	9	Y	138	189	1	337
03	35123 X	30240	-0-	-4883	-0-	30067	2	173	9	Y	157	191	1	303
04	33030 X	30853	-0-	-2177	-0-	30655	2	198	9	Y	180	188	1	295
05	37123 X	37123	-0-	-0-	-0-	36954	2	169	9	Y	154			449
06	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	33144	2	132	9	Y	120	377	1	192



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345 X	12625	-0-	-2720	-0-	951 455	1 9	11219	3	Y	414	414 0	32
02	14210 X	12545	-0-	-1665	-0-	861 19	1 4	11228	3	Y	397	399 0	30
03	14756 X	13587	-0-	-1169	-0-	926 488	1 9	12173	3	Y	444	438 0	36
04	13740 X	10117	-0-	-3623	-0-	902 484	1 9	8731	3	Y	440	445 0	31
05	13423 X	11760	-0-	-1663	-0-	995 495	1 9	10270	3	Y	450	446 0	35
06	13140 X	11949	-0-	-1191	-0-	911 506	1 9	10532	3	Y	460	449 0	46
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	47 1	17
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-	17 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427			
01	18693 X	15153	-0-	-3540	-0-	1275 769	1 9	13109	3	Y	699	669 0	63
02	17487 X	16083	-0-	-1404	-0-	700 585	1 9	14798	3	Y	532	550 0	45
03	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	671 597	1 9	17540	3	Y	543	529 0	59
04	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	604 451	1 9	15942	3	Y	410	403 0	66
05	17205 X	11167	-0-	-6038	-0-	776 359	1 9	10032	3	Y	326	330 0	62
06	18210 X	4631	-0-	-13579	-0-	913 80	1 9	3638	3	Y	73	115 0	20
JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
01	16182 X	11074	-0-	-5108	-0-	1177 1293	1 9	8604	3	Y	1175	1169 0	66
02	15138 X	9305	-0-	-5833	-0-	998 1077	1 9	7230	3	Y	979	978 0	67
03	15221 X	9780	-0-	-5441	-0-	1128 1220	1 9	7432	3	Y	1109	1121 0	55
04	11250 X	9826	-0-	-1424	-0-	1081 1128	1 9	7617	3	Y	1025	1001 0	79
05	11067 X	10820	-0-	-247	-0-	1075 1058	1 9	8687	3	Y	962	967 0	74
06	10710 X	8052	-0-	-2658	-0-	956 1009	1 9	6087	3	Y	917	929 0	62

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10741	- 15281						
01	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	1275 1 2162 9	15587 3	Y	1965	1953	0			111
02	20126 X	17883	-0-	-2243	-0-	1176 1 1972 9	14735 3	Y	1793	1781	0			123
03	21514 X	19379	-0-	-2135	-0-	1246 1 2087 9	16046 3	Y	1897	1925	0			95
04	19740 X	18626	-0-	-1114	-0-	1195 1 1936 9	15495 3	Y	1760	1719	0			136
05	19127 X	18206	-0-	-921	-0-	1192 1 1833 9	15181 3	Y	1666	1675	0			127
06	18750 X	16155	-0-	-2595	-0-	1097 1 1769 9	13289 3	Y	1608	1627	0			108
-----														
LEE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10719	- 15237						
01	10602 X	8262	-0-	-2340	-0-	927 1 1053 9	6282 3	Y	957	924	0			86
02	9918 X	8966	-0-	-952	-0-	908 1 981 9	7077 3	Y	892	902	0			76
03	10075 X	8738	-0-	-1337	-0-	959 1 919 9	6860 3	Y	835	821	0			90
04	9750 X	6804	-0-	-2946	-0-	878 1 814 9	5112 3	Y	740	711	0			119
05	9579 X	6758	-0-	-2821	-0-	860 1 759 9	5139 3	Y	690	679	0			130
06	9270 X	3903	-0-	-5367	-0-	672 1 579 9	2652 3	Y	526	516	0			140
-----														
LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10783	PERF.10964	- 15582						
01	20615 X	17109	-0-	-3506	-0-	1221 1 1357 9	14531 3	Y	1234	1192	0			111
02	19285 X	16500	-0-	-2785	-0-	1129 1 1278 9	14093 3	Y	1162	1174	0			99
03	18724 X	16531	-0-	-2193	-0-	1189 1 1189 9	14153 3	Y	1081	1063	0			117
04	18120 X	13783	-0-	-4337	-0-	1087 1 1029 9	11667 3	Y	935	901	0			151
05	17887 X	13966	-0-	-3921	-0-	1101 1 932 9	11933 3	Y	847	838	0			160
06	17070 X	10912	-0-	-6158	-0-	706 1 537 9	9669 3	Y	488	518	0			130
-----														
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9425	- 13922						
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	37 1	7951 2	Y	-0-					-0-
02	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	36 1 72 9	11846 2	Y	65	55	1			10
03	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	41 1 105 9	10970 2	Y	95	94	1			11
04	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	40 1 90 9	10334 2	Y	82	86	1			7
05	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	28 1 120 9	15099 2	Y	109	101	1			15
06	11670 X	8500	-0-	-3170	-0-	8421 2	79 9	Y	72	75	1			12



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019					TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18631 X	17896	-0-	-735	-0-	1105	1	14966	3	Y	1659	1678	0		147	
						1825	9									
02	21750 X	15935	-0-	-5815	-0-	1001	1	13363	3	Y	1428	1458	0		117	
						1571	9									
03	22413 X	16916	-0-	-5497	-0-	1029	1	14195	3	Y	1538	1496	0		159	
						1692	9									
04	19170 X	14780	-0-	-4390	-0-	892	1	12748	3	Y	1036	1087	0		108	
						1140	9									
05	18972 X	14567	-0-	-4405	-0-	1018	1	12489	3	Y	964	964	0		108	
						1060	9									
06	17310 X	15694	-0-	-1616	-0-	1061	1	13642	3	Y	901	926	0		83	
						991	9									
-----																
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
01	0 W	14917	-0-	14917	358149	1189	1	12098	3	Y	1482	1478	0		84	
						1630	9									
02	0 W	14530	-0-	14530	372679	1124	1	11972	3	Y	1304	1298	0		90	
						1434	9									
03	0 W	14891	-0-	14891	387570	1186	1	12165	3	Y	1400	1420	0		70	
						1540	9									
04	0 W	13912	-0-	13912	401482	1108	1	11422	3	Y	1256	1229	0		97	
						1382	9									
05	0 W	12091	-0-	12091	413573	1072	1	9873	3	Y	1042	1059	0		80	
						1146	9									
06	426498 X	12925	-0-	-413573	-0-	1045	1	10435	3	Y	1314	1306	0		88	
						1445	9									
-----																
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020					TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	906	1	9158	3	Y	1130	1123	0		64	
						1243	9									
02	11687 X	11288	-0-	-399	-0-	851	1	9279	3	Y	1053	1045	0		72	
						1158	9									
03	11501 X	10966	-0-	-535	-0-	884	1	8959	3	Y	1021	1042	0		51	
						1123	9									
04	11130 X	10800	-0-	-330	-0-	842	1	8876	3	Y	984	959	0		76	
						1082	9									
05	12059 X	10593	-0-	-1466	-0-	848	1	8738	3	Y	915	921	0		70	
						1007	9									
06	11670 X	9133	-0-	-2537	-0-	781	1	7336	3	Y	924	932	0		62	
						1016	9									
-----																
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	6578	-0-	-1296	-0-	145	1	5925	2	N	462	369	1			172
						508	9									
02	7424 X	6519	-0-	-905	-0-	197	1	5870	2	N	411	417	1			166
						452	9									
03	7998 X	4365	-0-	-3633	-0-	231	1	3641	2	N	448	336	1			278
						493	9									
04	7740 X	6148	-0-	-1592	-0-	280	1	5441	2	N	388	492	1			174
						427	9									
05	7998 X	405	-0-	-7593	-0-	211	1	194	9	N	176	282	1			68
06	6750 X	3798	-0-	-2952	-0-	220	1	3285	2	N	266	200	1			134
						293	9									

JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512						
01	20398 X	17386	-0-	-3012	-0-	998	1	15047	3	Y	1219	1210	0			69
						1341	9									
02	19082 X	17040	-0-	-2042	-0-	921	1	14923	3	Y	1087	1081	0			75
						1196	9									
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1074	1	17922	3	Y	1181	1197	0			59
						1299	9									
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	1013	1	17361	3	Y	1071	1047	0			83
						1178	9									
05	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	1078	1	19107	3	Y	983	991	0			75
						1081	9									
06	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	1180	1	26452	3	Y	809	830	0			54
						890	9									

CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368						
01	15128 X	10797	-0-	-4331	-0-	15	1	10545	2	Y	215	224	1			34
						237	9									
02	11629 X	9828	-0-	-1801	-0-	13	1	9676	2	Y	126	141	1			19
						139	9									
03	11687 X	11619	-0-	-68	-0-	16	1	11449	2	Y	140	142	1			17
						154	9									
04	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	32	1	28440	2	Y	164	168	1			13
						180	9									
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	11250 X	7383	-0-	-3867	-0-	7173	2	210	9	Y	191	159	1			32

BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110						
01	15314 X	14886	-0-	-428	-0-	897	1	12577	3	Y	1284	1266	0			99
						1412	9									
02	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	848	1	11713	3	Y	1084	1100	0			83
						18	4	1192	9							
03	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1000	1	11882	3	Y	1305	1282	0			106
						1436	9									
04	14400 X	13522	-0-	-878	-0-	938	1	11398	3	Y	1078	1109	0			75
						1186	9									
05	14880 X	2576	-0-	-12304	-0-	207	1	2112	3	Y	234	291	0			18
						257	9									
06	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10975		- 15465		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	22041 X	18637	-0-	-3404	-0-	1061 886	1 9	16690	3	Y	805	805	0	62
02	20619 X	17628	-0-	-2991	-0-	985 21	1 4	15773	3	Y	772	775	0	59
03	20987 X	18705	-0-	-2282	-0-	1052 977	1 9	16676	3	Y	888	875	0	72
04	20310 X	18072	-0-	-2238	-0-	979 950	1 9	16143	3	Y	864	876	0	60
05	20367 X	16284	-0-	-4083	-0-	1109 735	1 9	14440	3	Y	668	676	0	52
06	18240 X	15326	-0-	-2914	-0-	1045 823	1 9	13458	3	Y	748	726	0	74
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9924		- 14321		
01	11935 X	10879	-0-	-1056	-0-	24 265	1 9	10590	2	Y	241	243	1	39
02	11165 X	10428	-0-	-737	-0-	23 209	1 9	10196	2	Y	190	200	1	29
03	11501 X	10506	-0-	-995	-0-	33 251	1 9	10222	2	Y	228	230	1	27
04	11130 X	10362	-0-	-768	-0-	34 209	1 9	10119	2	Y	190	202	1	15
05	11284 X	9527	-0-	-1757	-0-	20 213	1 9	9294	2	Y	194	182	1	27
06	10800 X	5537	-0-	-5263	-0-	5429	2	108	9	Y	98	109	1	16
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10104		- 14552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10795		- 15221		
01	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	1558 2882	1 9	14614	3	Y	2620	2562	0	220
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1578 2581	1 9	17055	3	Y	2346	2318	0	248
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1694 2890	1 9	17915	3	Y	2627	2552	0	323
04	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1448 2016	1 9	15307	3	Y	1833	1992	0	164
05	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	1606 2768	1 9	16738	3	Y	2516	2412	0	268
06	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	1372 2600	1 9	15101	3	Y	2364	2349	0	283
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995		- 15644		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19065 X	15128	-0-	-3937	-0-	1118 1277	1 9	12733	3	Y	1161	1152 0	66
02	17835 X	14982	-0-	-2853	-0-	1058 1286	1 9	12638	3	Y	1169	1155 0	80
03	18507 X	15947	-0-	-2560	-0-	1133 1209	1 9	13605	3	Y	1099	1124 0	55
04	16350 X	15384	-0-	-966	-0-	1067 1099	1 9	13218	3	Y	999	977 0	77
05	16027 X	14987	-0-	-1040	-0-	1064 997	1 9	12926	3	Y	906	914 0	69
06	15510 X	11891	-0-	-3619	-0-	981 953	1 9	9957	3	Y	866	877 0	58
-----													
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
01	3131 X	1208	-0-	-1923	-0-	516 157	1 9	535	3	Y	143	165 0	23
02	2929 X	1395	-0-	-1534	-0-	697	1	698	3	Y	-0-	23 0	-0-
03	3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	400 28	1 4	667	3	Y	5	4 0	1
04	1980 X	1241	-0-	-739	-0-	268 47	1 4	648	3	Y	253	221 0	33
05	1736 X	1305	-0-	-431	-0-	320 101	1 4	662	3	Y	202	198 0	37
06	1440 X	1121	-0-	-319	-0-	402 38	1 4	671	3	Y	9	44 0	2
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	472 19	1 4	6238	3	Y	1431	1364 0	196
02	6148 X	3602	-0-	-2546	-0-	427 1	1 4	1810	3	Y	1240	1324 0	112
03	5673 X	4014	-0-	-1659	-0-	496 1309	1 9	2209	3	Y	1190	1204 0	98
04	8040 X	3221	-0-	-4819	-0-	483 1396	1 9	1342	3	Y	1269	1239 0	128
05	8308 X	2959	-0-	-5349	-0-	475 1478	1 9	1006	3	Y	1344	1309 0	163
06	8040 X	3376	-0-	-4664	-0-	510 6	1 4	1452	3	Y	1280	1311 0	132
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935			
01	1147 X	786	-0-	-361	-0-	512 273	1 9	1	4	Y	248	242 0	34
02	957 N	684	-0-	-273	-0-	380	1	304	9	Y	276	285 0	25
03	1085 N	742	-0-	-343	-0-	443	1	299	9	Y	272	275 0	22
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	434	1	298	9	Y	271	266 0	27
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	437	1	268	9	Y	244	241 0	30
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	456	1	333	9	Y	303	302 0	31

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	837 7	1 4	1774 1203	3 9	Y	1094	1005 0	340
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	785 1	4 4	1568 1100	3 9	Y	1000	1047 0	293
03	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	907 1	4 4	498 1100	3 9	Y	690	768 0	215
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1004 1	9 9	2057 914	3 9	Y	831	811 0	235
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	525 1	9 9	3777 804	3 9	Y	731	706 0	260
06	3690 X	2512	-0-	-1178	-0-	951 1	4 4	985 570	3 9	Y	518	502 0	276
-----													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282			
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	177 7	1 4	1898 94	3 9	Y	85	91 0	17
02	1972 X	503	-0-	-1469	-0-	360 1	4 4	16 127	9 9	Y	115	104 0	28
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	572 1	9 9	4228 113	3 9	Y	103	112 0	19
04	2040 X	549	-0-	-1491	-0-	426 1	9 9	123 426	9 9	Y	112	105 0	26
05	2108 X	596	-0-	-1512	-0-	431 1	9 9	3 162	3 9	Y	147	121 0	52
06	2040 X	522	-0-	-1518	-0-	433 1	9 9	54 35	4 9	Y	32	76 0	8
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299			
01	2635 X	1523	-0-	-1112	-0-	513 1	9 9	1 1009	4 9	Y	917	862 0	126
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	668 1	9 9	1 668	4 9	Y	895	940 0	81
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	773 1	9 9	791 773	9 9	Y	719	741 0	59
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	763 1	9 9	886 763	9 9	Y	805	783 0	81
05	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	787 1	9 9	631 787	9 9	Y	574	585 0	70
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	772 1	9 9	1 587	4 9	Y	534	549 0	55
-----													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783			
01	3100 N	3544	-0-	444	5395	454 1	4 4	2252 644	3 9	Y	585	609 0	115
02	6292 X	897	-0-	-5395	-0-	381 1	9 9	17 499	4 9	Y	454	457 0	112
03	2449 X	943	-0-	-1506	-0-	411 1	9 9	532 411	9 9	Y	484	506 0	90
04	2370 X	811	-0-	-1559	-0-	425 1	9 9	386 425	9 9	Y	351	359 0	82
05	2449 X	1059	-0-	-1390	-0-	432 1	9 9	627 432	9 9	Y	570	449 0	203
06	2370 X	1042	-0-	-1328	-0-	456 1	9 9	57 529	4 9	Y	481	559 0	125

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P203H		RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037	- 16433							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	620	1	5887	3	Y	386	410	0		76
						272	4	425	9						
02	4698 X	1402	-0-	-3296	-0-	497	1	480	3	Y	365	351	0		90
						23	4	402	9						
03	5022 X	966	-0-	-4056	-0-	528	1	438	9	Y	398	414	0		74
04	4860 X	915	-0-	-3945	-0-	572	1	343	9	Y	312	313	0		73
05	5022 X	1365	-0-	-3657	-0-	549	1	353	3	Y	421	344	0		150
						463	9								
06	4860 X	1017	-0-	-3843	-0-	566	1	70	4	Y	346	406	0		90
						381	9								
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340	- 16223							
01	3100 N	4535	-0-	1435	5385	408	1	3874	3	Y	67	56	0		13
						179	4	74	9						
02	6249 X	864	-0-	-5385	-0-	476	1	22	4	Y	333	264	0		82
						366	9								
03	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	536	1	427	9	Y	388	398	0		72
04	4740 X	1156	-0-	-3584	-0-	571	1	585	9	Y	532	480	0		124
05	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	616	1	1155	3	Y	727	592	0		259
						800	9								
06	4380 X	1203	-0-	-3177	-0-	577	1	73	4	Y	503	631	0		131
						553	9								
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681							
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	658	1	2833	3	Y	271	298	0		53
						279	4	298	9						
02	2117 X	865	-0-	-1252	-0-	537	1	24	4	Y	276	261	0		68
						304	9								
03	2263 X	867	-0-	-1396	-0-	612	1	255	9	Y	232	257	0		43
04	2190 X	969	-0-	-1221	-0-	586	1	383	9	Y	348	310	0		81
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-	587	1	386	9	Y	351	307	0		125
06	2190 X	1053	-0-	-1137	-0-	681	1	86	4	Y	260	317	0		68
						286	9								
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499							
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1689	1	1748	3	Y	886	852	0		144
						975	9								
02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2759	1	2763	3	Y	1039	1048	0		135
						1143	9								
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1656	1	2762	3	Y	1030	1054	0		111
						115	4	1133	9						
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	1147	1	2774	3	Y	878	876	0		113
						203	4	966	9						
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	1313	1	2714	3	Y	747	724	0		136
						412	4	822	9						
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1371	1	2289	3	Y	720	715	0		141
						129	4	792	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: P255H		RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11555 - 16033							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	10974 X	1342	-0-	-9632	-0-	508	1	1	4	Y	757	714	0	104
						833	9							
02	3480 X	1057	-0-	-2423	-0-	531	1	526	9	Y	478	539	0	43
03	3720 X	2796	-0-	-924	-0-	678	1	1528	3	Y	536	535	0	44
						590	9							
04	1440 X	1375	-0-	-65	-0-	628	1	205	3	Y	493	487	0	50
						542	9							
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	660	1	1196	3	Y	622	596	0	76
						684	9							
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	691	1	1123	3	Y	590	605	0	61
						6	4	649	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 12029	PERF.12605 - 16132					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-				-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11378 - 18760							
01	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	703	1	247	3	Y	980	927	0	134
						3	4	1078	9					
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	774	1	4760	3	Y	968	1015	0	87
						1	4	1065	9					
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	866	1	2395	3	Y	1099	1096	0	90
						1209	9							
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	3043	3	Y	1012	1000	0	102
						1113	9							
05	5766 X	1734	-0-	-4032	-0-	797	1	18	3	Y	835	836	0	101
						919	9							
06	5580 X	1596	-0-	-3984	-0-	792	1	1	4	Y	730	756	0	75
						803	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11156 - 18958							
01	3658 X	1479	-0-	-2179	-0-	568	1	1	4	Y	827	788	0	113
						910	9							
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	588	1	1160	3	Y	857	893	0	77
						1	4	943	9					
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	700	1	1973	3	Y	929	930	0	76
						1022	9							
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	674	1	508	3	Y	1020	993	0	103
						1122	9							
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	697	1	1066	3	Y	1232	1185	0	150
						1355	9							
06	3570 X	1895	-0-	-1675	-0-	683	1	212	3	Y	906	963	0	93
						3	4	997	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	414	1	703	9	Y	639	586	0		143
02	2639 X	1395	-0-	-1244	-0-	567	1	67	4	Y	692	658	0		177
03	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	761	9								
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	423	1	90	4	Y	549	572	0		154
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	604	9								
06	1440 X	1389	-0-	-51	-0-	725	1	584	3	Y	776	805	0		125
						22	4	854	9						
						757	1	1419	3	Y	635	660	0		100
						65	4	699	9						
						689	1	700	9	Y	636	615	0		121
SEAGULL UNIT				WELL #: P101H	RRCID -> 289294	COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
01	10881 X	4674	-0-	-6207	-0-	655	1	2113	3	Y	1725	1569	0		393
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	8	4	1898	9						
03	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	716	1	3692	3	Y	1582	1694	0		281
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1	4	1740	9						
05	6572 X	6453	-0-	-119	-0-	790	1	3327	3	Y	1616	1666	0		231
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1778	9								
						810	1	3519	3	Y	1762	1766	0		227
						1938	9								
						835	1	3978	3	Y	1491	1487	0		231
						1640	9								
						880	1	3969	3	Y	1366	1418	0		179
						15	4	1503	9						
SEAGULL UNIT				WELL #: P107H	RRCID -> 289295	COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
01	7409 X	4839	-0-	-2570	-0-	703	1	3544	3	Y	527	497	0		120
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	12	4	580	9						
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	739	1	4362	3	Y	480	515	0		85
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	1	4	528	9						
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	849	1	4897	3	Y	501	514	0		72
06	6090 X	4113	-0-	-1977	-0-	551	9								
						849	1	4471	3	Y	548	549	0		71
						603	9								
						849	1	4459	3	Y	748	703	0		116
						823	9								
						822	1	2537	3	Y	676	703	0		89
						10	4	744	9						
CHAPARRAL 89				WELL #: P152H	RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
01	7223 X	1093	-0-	-6130	-0-	455	1	62	4	Y	524	483	0		121
02	5800 X	1381	-0-	-4419	-0-	576	9								
03	5115 X	2257	-0-	-2858	-0-	480	1	342	3	Y	507	526	0		102
04	4950 X	1783	-0-	-3167	-0-	1	4	558	9						
05	5115 X	1392	-0-	-3723	-0-	542	1	838	3	Y	781	710	0		173
06	2190 X	1202	-0-	-988	-0-	18	4	859	9						
						554	1	901	3	Y	298	439	0		32
						328	9								
						526	1	866	9	Y	787	677	0		142
						516	1	686	9	Y	624	645	0		121

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11260 - 16985		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	515 1	594 3	Y	799	771 0		129
						3 4	879 9					
02	4147 X	1584	-0-	-2563	-0-	615 1	1 4	Y	880	878 0		131
						968 9						
03	4433 X	1739	-0-	-2694	-0-	699 1	1040 9	Y	945	942 0		134
04	3540 X	1691	-0-	-1849	-0-	677 1	1014 9	Y	922	914 0		142
05	3658 X	1859	-0-	-1799	-0-	713 1	1146 9	Y	1042	1018 0		166
06	1920 X	1556	-0-	-364	-0-	588 1	140 3	Y	751	802 0		115
						2 4	826 9					

CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736		PERF.11278 - 15361		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11111 - 15515		
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	508 1	410 9	Y	373	345 0		60
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	569 1	864 3	Y	304	319 0		45
						1 4	334 9					
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	646 1	624 3	Y	373	365 0		53
						410 9						
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	616 1	381 9	Y	346	346 0		53
05	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	632 1	158 3	Y	363	358 0		58
						399 9						
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	675 1	614 3	Y	315	325 0		48
						4 4	347 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11032		PERF.11410 - 15275		
01	6293 X	2691	-0-	-3602	-0-	470 1	1553 3	Y	602	556 0		97
						6 4	662 9					
02	5104 X	2614	-0-	-2490	-0-	514 1	1411 3	Y	625	629 0		93
						1 4	688 9					
03	4991 X	1491	-0-	-3500	-0-	645 1	160 3	Y	624	628 0		89
						686 9						
04	4170 X	1481	-0-	-2689	-0-	715 1	272 3	Y	449	469 0		69
						494 9						
05	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	688 1	719 3	Y	734	686 0		117
						807 9						
06	2700 X	1025	-0-	-1675	-0-	362 1	213 3	Y	407	462 0		62
						2 4	448 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11106 - 15434		
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	750 1	7416 3	Y	718	656 0		174
						9 4	790 9					
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	706 1	11473 3	Y	699	676 0		197
						1 4	769 9					
03	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	872 1	13592 3	Y	793	856 0		134
						872 9						
04	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	855 1	12798 3	Y	653	682 0		105
						718 9						
05	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	830 1	11998 3	Y	560	541 0		124
						616 9						
06	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	852 1	7735 3	Y	516	592 0		48
						3 4	568 9					





PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	4588 X	998	-0-	-3590	-0-	392 1	15 4	Y	537	530	0	38	
02	3857 X	1282	-0-	-2575	-0-	591 9	113 4	Y	596	584	0	50	
03	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	513 1	53 3	Y	605	622	0	33	
04	1290 X	1245	-0-	-45	-0-	656 9	666 9	Y	469	472	0	30	
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	622 1	130 4	Y	649	622	0	57	
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	268 4	516 9	Y	518	543	0	32	
						599 1	592 1						
						714 9	615 1						
						570 9	570 9						
-----													
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868			
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	421 1	2029 3	Y	1107	1073	0	78	
02	2842 X	2124	-0-	-718	-0-	23 4	1218 9	Y	806	817	0	67	
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	384 1	768 3	Y	877	897	0	47	
04	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	85 4	887 9	Y	919	907	0	59	
05	3689 X	2426	-0-	-1263	-0-	460 1	1226 3	Y	903	883	0	79	
06	3570 X	1982	-0-	-1588	-0-	198 4	965 9	Y	761	793	0	47	
						468 1	970 3						
						101 4	1011 9						
						468 1	769 3						
						196 4	993 9						
						465 1	324 3						
						356 4	837 9						
-----													
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450			
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671 1	91 4	Y	820	762	0	189	
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	902 9	765 9	Y	695	745	0	139	
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	788 1	255 3	Y	448	488	0	99	
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	714 1	493 9	Y	871	876	0	94	
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	24 4	734 3	Y	629	610	0	113	
06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	916 1	661 3	Y	438	466	0	85	
						958 9	692 9						
						731 1	482 9						
						692 9	834 1						
						834 1	482 9						
-----													
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260			
01	9300 X	3916	-0-	-5384	-0-	430 1	2721 3	Y	673	631	0	48	
02	8700 X	743	-0-	-7957	-0-	25 4	740 9	Y	267	293	0	22	
03	6262 X	2814	-0-	-3448	-0-	368 1	81 4	Y	597	587	0	32	
04	6030 X	587	-0-	-5443	-0-	294 9	1469 3	Y	60	88	0	4	
05	3906 X	664	-0-	-3242	-0-	481 1	657 9	Y	55	54	0	5	
06	3780 X	750	-0-	-3030	-0-	207 4	93 4	Y	43	45	0	3	
						428 1	66 9						
						66 9	425 1						
						61 9	61 9						
						400 1	303 4						
						47 9	47 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5202	-0-	-1029	-0-	475	1	3550	3	Y	1044	1036	0			74
						29	4	1148	9							
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	514	1	4548	3	Y	1075	1059	0			90
						114	4	1183	9							
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	517	1	3574	3	Y	1260	1282	0			68
						223	4	1386	9							
04	5040 X	4098	-0-	-942	-0-	488	1	2232	3	Y	1156	1150	0			74
						106	4	1272	9							
05	6789 X	4086	-0-	-2703	-0-	509	1	2111	3	Y	1139	1114	0			99
						213	4	1253	9							
06	6570 X	4769	-0-	-1801	-0-	540	1	2463	3	Y	1224	1248	0			75
						420	4	1346	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437						
01	7099 X	5144	-0-	-1955	-0-	469	1	3450	3	Y	1087	1070	0			77
						29	4	1196	9							
02	6641 X	4222	-0-	-2419	-0-	441	1	2410	3	Y	1157	1137	0			97
						98	4	1273	9							
03	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-	521	1	2829	3	Y	1158	1192	0			63
						225	4	1274	9							
04	5340 X	4574	-0-	-766	-0-	516	1	2537	3	Y	1281	1262	0			82
						112	4	1409	9							
05	5518 X	4919	-0-	-599	-0-	531	1	2783	3	Y	1257	1229	0			110
						222	4	1383	9							
06	4980 X	4143	-0-	-837	-0-	509	1	1987	3	Y	1138	1178	0			70
						395	4	1252	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791						
01	12090 X	2848	-0-	-9242	-0-	484	1	1312	3	Y	935	917	0			66
						23	4	1029	9							
02	11165 X	6404	-0-	-4761	-0-	589	1	4631	3	Y	957	943	0			80
						131	4	1053	9							
03	9300 X	4793	-0-	-4507	-0-	608	1	2787	3	Y	1033	1057	0			56
						262	4	1136	9							
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	730	1	6285	3	Y	926	923	0			59
						158	4	1019	9							
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	727	1	6211	3	Y	915	894	0			80
						304	4	1007	9							
06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	716	1	4849	3	Y	825	854	0			51
						562	4	908	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308						
01	7905 X	4833	-0-	-3072	-0-	513	1	2945	3	Y	1224	1206	0			87
						29	4	1346	9							
02	7656 X	5986	-0-	-1670	-0-	547	1	3754	3	Y	1422	1390	0			119
						121	4	1564	9							
03	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	662	1	4524	3	Y	1226	1279	0			66
						285	4	1349	9							
04	6660 X	6257	-0-	-403	-0-	651	1	3769	3	Y	1542	1509	0			99
						141	4	1696	9							
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	670	1	4353	3	Y	1616	1574	0			141
						280	4	1778	9							
06	6600 X	5893	-0-	-707	-0-	660	1	3257	3	Y	1329	1388	0			82
						514	4	1462	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	559 1	811 9	Y	737	673 0		119	
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	589 1	149 3	Y	731	741 0		109	
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	685 1	804 9	Y	769	769 0		109	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	650 1	708 9	Y	644	654 0		99	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	587 1	551 9	Y	501	520 0		80	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	686 1	1 4	Y	535	533 0		82	

FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620 1	6108 3	Y	960	866 0		233	
02	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	639 1	9678 3	Y	994	947 0		280	
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	627 1	8785 3	Y	852	988 0		144	
04	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	648 1	10150 3	Y	812	825 0		131	
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	739 1	10655 3	Y	891	825 0		197	
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	748 1	6993 3	Y	940	1049 0		88	

CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	596 1	4501 3	Y	633	602 0		197	
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	604 1	4362 3	Y	495	547 0		145	
03	4030 X	3408	-0-	-622	-0-	423 1	2587 3	Y	362	394 0		113	
04	5610 X	1	-0-	-5609	-0-	398 9		Y	-0-	113 0		-0-	
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	1 1		Y	-0-			-0-	
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944			
01	2821 X	1292	-0-	-1529	-0-	608 1	2 4	Y	620	576 0		100	
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	682 9			578	592 0		86	
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	681 1	2380 3	Y	682	671 0		97	
04	2370 X	1738	-0-	-632	-0-	772 1	2143 3	Y	643	641 0		99	
05	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	750 9			657	651 0		105	
06	3840 X	2817	-0-	-1023	-0-	721 1	310 3	Y	566	584 0		87	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524											
01	9238 X	3867	-0-	-5371	-0-	426 1 24 4	2517 3 900 9	Y	818	819 0	58
02	13833 X	3572	-0-	-10261	-0-	433 1 96 4	2143 3 900 9	Y	818	808 0	68
03	14787 X	4374	-0-	-10413	-0-	520 1 224 4	2730 3 900 9	Y	818	842 0	44
04	9120 X	1279	-0-	-7841	-0-	413 1 89 4	69 3 708 9	Y	644	647 0	41
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	-0-	41 0	-0-
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-		-0-
WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439											
01	13857 X	109	-0-	-13748	-0-	2 1 1 4	89 3 17 9	Y	15	36 0	1
02	13398 X	4011	-0-	-9387	-0-	322 1 72 4	3222 3 395 9	Y	359	330 0	30
03	14322 X	1533	-0-	-12789	-0-	680 1 560 9	293 4	Y	509	511 0	28
04	10110 X	1089	-0-	-9021	-0-	673 1 270 9	146 4	Y	245	257 0	16
05	4619 X	1146	-0-	-3473	-0-	649 1 226 9	271 4	Y	205	203 0	18
06	4140 X	1241	-0-	-2899	-0-	631 1 132 9	478 4	Y	120	131 0	7
WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000											
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	515 1 6 4	3909 3 169 9	Y	154	138 0	37
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	488 1 157 9	1246 3	Y	143	140 0	40
03	1891 X	1663	-0-	-228	-0-	629 1 293 9	741 3	Y	266	261 0	45
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	639 1 223 9	4658 3	Y	203	215 0	33
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	633 1 318 9	4756 3	Y	289	258 0	64
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	665 1 268 9	4971 3	Y	244	285 0	23
WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690											
01	6262 X	3484	-0-	-2778	-0-	384 1 6 4	1875 3 1219 9	Y	1108	1001 0	252
02	4814 X	4156	-0-	-658	-0-	522 1 1 4	2487 3 1146 9	Y	1042	1109 0	185
03	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	617 1 1155 9	2181 3	Y	1050	1085 0	150
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	712 1 1283 9	2948 3	Y	1166	1166 0	150
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	732 1 1087 9	3549 3	Y	988	985 0	153
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	746 1 13 4	3325 3 1032 9	Y	938	968 0	123

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	747	1	968	3	Y	583	565	0		181
						5	4	641	9						
02	1537 X	1238	-0-	-299	-0-	597	1	1	4	Y	582	593	0		170
						640	9								
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	859	1	727	9	Y	661	625	0		206
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	898	1	935	3	Y	595	633	0		168
						655	9								
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	966	1	2980	3	Y	751	652	0		267
						826	9								
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	852	1	756	3	Y	758	621	0		404
						5	4	834	9						
CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536					
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	575	1	8738	3	Y	1297	1355	0		403
						26	4	1427	9						
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	709	1	6497	3	Y	1444	1424	0		423
						1	4	1588	9						
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	839	1	6931	3	Y	1408	1392	0		439
						1549	9								
04	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	890	1	8907	3	Y	1317	1384	0		372
						1449	9								
05	10757 X	10268	-0-	-489	-0-	864	1	7987	3	Y	1288	1202	0		458
						1417	9								
06	10410 X	5924	-0-	-4486	-0-	738	1	4027	3	Y	1040	944	0		554
						15	4	1144	9						
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251					
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	515	1	794	3	Y	817	751	0		254
						4	4	899	9						
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	604	1	313	3	Y	750	784	0		220
						1	4	825	9						
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	600	1	377	3	Y	758	742	0		236
						834	9								
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	467	1	1072	3	Y	722	754	0		204
						794	9								
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	580	1	1552	3	Y	245	362	0		87
						270	9								
06	2130 X	731	-0-	-1399	-0-	451	1	157	3	Y	110	139	0		58
						2	4	121	9						
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790					
01	6417 X	2507	-0-	-3910	-0-	324	1	1118	3	Y	924	827	0		213
						49	4	1016	9						
02	3364 X	1425	-0-	-1939	-0-	519	1	906	9	Y	824	872	0		165
03	3844 X	3172	-0-	-672	-0-	386	1	2096	3	Y	615	644	0		136
						13	4	677	9						
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	916	953	0		99
						1008	9								
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	395	1	4540	3	Y	831	780	0		150
						914	9								
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	208	1	2636	3	Y	589	625	0		114
						9	4	648	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	9	Y	281	287	0		63
02	957 X	790	-0-	-167	-0-	267	1	523	9	Y	475	416	0		122
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	847	3	Y	357	379	0		100
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	61	4	393	9						
						343	1	10	4	Y	469	493	0		76
						516	9								
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	321	1	202	3	Y	391	405	0		62
						27	4	430	9						
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	290	1	690	3	Y	374	365	0		71
						234	4	411	9						
-----															
ROBIN 8				WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688			
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	2200	1	2278	3	Y	571	555	0		93
						628	9								
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	3171	1	3176	3	Y	402	443	0		52
						442	9								
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	2074	1	3460	3	Y	564	555	0		61
						144	4	620	9						
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1478	1	3577	3	Y	519	513	0		67
						262	4	571	9						
05	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1681	1	3475	3	Y	612	568	0		111
						527	4	673	9						
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	1695	1	2831	3	Y	504	516	0		99
						159	4	554	9						
-----															
ROBIN 8				WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11869 - 16130			
01	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	1413	1	1464	3	Y	677	665	0		110
						745	9								
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	2285	1	2288	3	Y	797	803	0		104
						877	9								
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	1349	1	2250	3	Y	829	844	0		89
						94	4	912	9						
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1017	1	2460	3	Y	834	816	0		107
						180	4	917	9						
05	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	1106	1	2285	3	Y	831	787	0		151
						347	4	914	9						
06	5640 X	4621	-0-	-1019	-0-	1311	1	2189	3	Y	907	880	0		178
						123	4	998	9						
-----															
ROBIN 8				WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10726 - 15028			
01	7626 X	5969	-0-	-1657	-0-	2499	1	2588	3	Y	802	770	0		130
						882	9								
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	3330	1	3334	3	Y	834	855	0		109
						917	9								
03	7719 X	6308	-0-	-1411	-0-	2026	1	3379	3	Y	693	727	0		75
						141	4	762	9						
04	7470 X	6918	-0-	-552	-0-	1722	1	4166	3	Y	659	649	0		85
						305	4	725	9						
05	7719 X	7354	-0-	-365	-0-	1980	1	4092	3	Y	601	577	0		109
						621	4	661	9						
06	7470 X	6359	-0-	-1111	-0-	2010	1	3356	3	Y	731	697	0		143
						189	4	804	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)													
APACHE CORPORATION													
BLUE JAY UNIT													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 027200													
WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4588 X	2636	-0-	-1952	-0-	688 1 6 4	1368 3 574 9	Y	522	547 0	79		
02	4292 X	3330	-0-	-962	-0-	714 1 1 4	2210 3 405 9	Y	368	358 0	89		
03	5177 X	4172	-0-	-1005	-0-	821 1 573 9	2778 3	Y	521	579 0	31		
04	5010 X	3596	-0-	-1414	-0-	788 1 472 9	2336 3	Y	429	384 0	76		
05	5177 X	3184	-0-	-1993	-0-	818 1 293 9	2073 3	Y	266	310 0	32		
06	4050 X	2791	-0-	-1259	-0-	817 1 8 4	1684 3 282 9	Y	256	257 0	31		
BLUE JAY UNIT													
WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664													
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	825 1 28 4	9039 3 2004 9	Y	1822	1767 0	275		
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	965 1 2 4	12541 3 1502 9	Y	1365	1309 0	331		
03	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	1048 1 1712 9	11605 3	Y	1556	1794 0	93		
04	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1010 1 1373 9	10142 3	Y	1248	1120 0	221		
05	14880 X	13830	-0-	-1050	-0-	1054 1 1444 9	11332 3	Y	1313	1377 0	157		
06	14400 X	10466	-0-	-3934	-0-	1006 1 28 4	8137 3 1295 9	Y	1177	1193 0	141		
CHAPARRAL 89													
WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
CHAPARRAL 89													
WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SPRUCE STATE UNIT													
WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830													
01	14787 X	11944	-0-	-2843	-0-	11 1 1119 9	10814 2	Y	1017	1032 1	163		
02	12789 X	10828	-0-	-1961	-0-	10 1 851 9	9967 2	Y	774	819 1	118		
03	12989 X	10088	-0-	-2901	-0-	9 1 1011 9	9068 2	Y	919	927 1	110		
04	12570 X	5362	-0-	-7208	-0-	5 1 587 9	4770 2	Y	534	601 1	43		
05	12245 X	7094	-0-	-5151	-0-	6 1 883 9	6205 2	Y	803	733 1	113		
06	11550 X	6444	-0-	-5106	-0-	5696 2	748 9	Y	680	680 1	113		



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	56172 X	44566	-0-	-11606	-0-	37590	3	6976	9	Y	6342	6473	0	132	
02	59073 X	58805	-0-	-268	-0-	49909	3	8896	9	Y	8087	8037	0	182	
03	63147 X	58521	-0-	-4626	-0-	50259	3	8262	9	Y	7511	7572	0	121	
04	61110 X	56081	-0-	-5029	-0-	48938	3	7143	9	Y	6494	6492	0	123	
05	63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	55341	3	8329	9	Y	7572	7502	0	193	
06	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	52842	3	8456	9	Y	7687	7641	0	239	

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

01	32736 X	21334	-0-	-11402	-0-	1027	1	14859	3	Y	4953	4866	0	417
						5448	9							
02	26448 X	18222	-0-	-8226	-0-	925	1	12807	3	Y	4082	4068	0	431
						4490	9							
03	28272 X	16940	-0-	-11332	-0-	957	1	12356	3	Y	3297	3323	0	405
						3627	9							
04	27360 X	18283	-0-	-9077	-0-	954	1	14605	3	Y	2476	2660	0	221
						2724	9							
05	21328 X	19322	-0-	-2006	-0-	1011	1	14944	3	Y	3061	2956	0	326
						3367	9							
06	20640 X	18395	-0-	-2245	-0-	1058	1	14118	3	Y	2926	2901	0	351
						3219	9							

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

01	32240 X	49	-0-	-32191	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-			-0-
03	10664 X	5896	-0-	-4768	-0-	506	1	5389	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	10320 X	5892	-0-	-4428	-0-	606	1	5286	3	Y	-0-			-0-
05	9021 X	2741	-0-	-6280	-0-	84	1	2657	3	Y	-0-			-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

01	16895 X	10159	-0-	-6736	-0-	878	1	8085	3	Y	1087	1153	0	96
						1196	9							
02	17458 X	8885	-0-	-8573	-0-	802	1	7065	3	Y	925	945	0	76
						1018	9							
03	18662 X	11260	-0-	-7402	-0-	865	1	9111	3	Y	1167	1122	0	121
						1284	9							
04	15390 X	9943	-0-	-5447	-0-	767	1	8110	3	Y	969	989	0	101
						1066	9							
05	13826 X	9490	-0-	-4336	-0-	836	1	7499	3	Y	1050	1034	0	117
						1155	9							
06	10890 X	9562	-0-	-1328	-0-	777	1	7733	3	Y	956	985	0	88
						1052	9							

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

01	45415 X	32167	-0-	-13248	-0-	1896	1	30204	3	Y	61	60	0	5
						67	9							
02	42485 X	28100	-0-	-14385	-0-	1873	1	26161	3	Y	60	59	0	6
						66	9							
03	39060 X	29091	-0-	-9969	-0-	1984	1	26883	3	Y	204	185	0	25
						224	9							
04	37800 X	30742	-0-	-7058	-0-	1875	1	28674	3	Y	175	184	0	16
						193	9							
05	34813 X	29889	-0-	-4924	-0-	1922	1	27794	3	Y	157	156	0	17
						173	9							
06	31140 X	30454	-0-	-686	-0-	1803	1	28534	3	Y	106	110	0	13
						117	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733								
01	89324 X	89324	-0-	-0-	-0-	2743	1	84023	3	Y	2325	2333	0			206
						2558	9									
02	84547 X	84547	-0-	-0-	-0-	2557	1	79661	3	Y	2117	2149	0			174
						2329	9									
03	88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	2696	1	83533	3	Y	2283	2221	0			236
						2511	9									
04	86430 X	68501	-0-	-17929	-0-	2021	1	64504	3	Y	1796	1845	0			187
						1976	9									
05	90365 X	72077	-0-	-18288	-0-	2142	1	67882	3	Y	1866	1845	0			208
						2053	9									
06	87450 X	67444	-0-	-20006	-0-	1878	1	63731	3	Y	1668	1723	0			153
						1835	9									
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661								
01	84320 X	68259	-0-	-16061	-0-	2163	1	58034	3	Y	7329	7237	0			617
						8062	9									
02	78880 X	61540	-0-	-17340	-0-	1941	1	52493	3	Y	6460	6395	0			682
						7106	9									
03	78678 X	66117	-0-	-12561	-0-	2100	1	56426	3	Y	6901	6735	0			848
						7591	9									
04	74130 X	60467	-0-	-13663	-0-	1911	1	53164	3	Y	4902	5313	0			437
						5392	9									
05	71238 X	64077	-0-	-7161	-0-	1992	1	54847	3	Y	6580	6316	0			701
						7238	9									
06	66060 X	61956	-0-	-4104	-0-	1693	1	53510	3	Y	6139	6104	0			736
						6753	9									
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391								
01	105772 X	95911	-0-	-9861	-0-	2936	1	89941	3	Y	2758	2776	0			232
						3034	9									
02	98948 X	91274	-0-	-7674	-0-	2735	1	85218	3	Y	3019	2932	0			319
						3321	9									
03	102703 X	89778	-0-	-12925	-0-	2701	1	83700	3	Y	3070	3012	0			377
						3377	9									
04	98700 X	78029	-0-	-20671	-0-	2300	1	73420	3	Y	2099	2289	0			187
						2309	9									
05	101990 X	84279	-0-	-17711	-0-	2480	1	78589	3	Y	2918	2794	0			311
						3210	9									
06	94410 X	66724	-0-	-27686	-0-	1839	1	62392	3	Y	2266	2305	0			272
						2493	9									
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-









PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 453H		RRCID -> 296185		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203						
01	141236 X	75950	-0-	-65286	-0-	435 7439	1 9	68076	3	N	6763	6667	0			290
02	132124 X	70220	-0-	-61904	-0-	776 5488	1 9	63956	3	N	4989	5113	0			166
03	92194 X	75704	-0-	-16490	-0-	315 6501	1 9	68888	3	N	5910	5841	0			235
04	87540 X	80702	-0-	-6838	-0-	363 468	1 4	73539	3	N	5756	5773	0			218
05	80840 X	80840	-0-	-0-	-0-	302 1437	1 4	73492	3	N	5099	5064	0			253
06	109590 X	69081	-0-	-40509	-0-	357 5521	1 9	63203	3	N	5019	4985	0			287
ARROW STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 296186		COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010						
01	196726 X	87931	-0-	-108795	-0-	913 7511	1 9	79507	3	N	6828	6802	0			292
02	184034 X	76057	-0-	-107977	-0-	1257 6299	1 9	68501	3	N	5726	5827	0			191
03	140833 X	97216	-0-	-43617	-0-	579 8774	1 9	87863	3	N	7976	7850	0			317
04	116730 X	102621	-0-	-14109	-0-	641 615	1 4	94461	3	N	6276	6356	0			237
05	120621 X	84762	-0-	-35859	-0-	537 1594	1 4	76788	3	N	5312	5285	0			264
06	94080 X	72300	-0-	-21780	-0-	881 5968	1 9	65451	3	N	5425	5378	0			311
ARROW STATE D		WELL #: 453H		RRCID -> 296187		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383						
01	194184 X	65558	-0-	-128626	-0-	218 5785	1 9	59555	3	N	5259	5188	0			225
02	181656 X	60376	-0-	-121280	-0-	655 4365	1 9	55356	3	N	3968	4061	0			132
03	91884 X	69781	-0-	-22103	-0-	104 5724	1 9	63953	3	N	5204	5129	0			207
04	70020 X	56229	-0-	-13791	-0-	2214 469	1 4	48341	3	N	4732	4760	0			179
05	72354 X	63302	-0-	-9052	-0-	707 1326	1 4	57798	3	N	3155	3177	0			157
06	67530 X	56704	-0-	-10826	-0-	671 3705	1 9	52328	3	N	3368	3332	0			193
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100						
01	607733 X	607733	-0-	-0-	-0-	9880 41564	1 9	556289	3	N	37785	37381	0			1618
02	600889 X	600889	-0-	-0-	-0-	9869 33487	1 9	557533	3	N	30443	31048	0			1013
03	607089 X	607089	-0-	-0-	-0-	13339 32839	1 9	560911	3	N	29854	29681	0			1186
04	79796 X	79796	-0-	-0-	-0-	3218 697	1 4	72801	3	N	2800	2842	0			106
05	80290 X	57689	-0-	-22601	-0-	1395 1512	1 4	52163	3	N	2381	2369	0			118
06	146490 X	52925	-0-	-93565	-0-	1246 2338	1 9	49341	3	N	2125	2121	0			122

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
			WELL #: 612H	RRCID -> 296575	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12792	- 20196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	622 1 215 4	135591 2 28414 9	25831 25813 0	234
02	179999 X	179999	-0-	-0-	-0-	867 1 145 4	149464 2 29523 9	26839 26825 0	248
03	164910 X	164910	-0-	-0-	-0-	549 1 3 4	137283 2 27075 9	24614 24622 0	240
04	134782 X	134782	-0-	-0-	-0-	406 1 24 4	111584 2 22768 9	20698 20733 0	205
05	126849 X	126849	-0-	-0-	-0-	527 1 20898 9	105424 2	18998 18942 0	261
06	80191 X	80191	-0-	-0-	-0-	445 1 594 4	64592 2 14560 9	13236 13398 0	99
BRENNAN DALE			WELL #: 523H	RRCID -> 296656	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12539	- 19891	
01	766612 X	94500	-0-	-672112	-0-	344 1 119 4	74949 2 19088 9	17353 17370 0	157
02	72038 X	72038	-0-	-0-	-0-	335 1 56 4	57648 2 13999 9	12726 12765 0	118
03	74028 X	71922	-0-	-2106	-0-	239 1 2 4	56945 2 14736 9	13396 13383 0	131
04	71640 X	64788	-0-	-6852	-0-	190 1 11 4	51469 2 13118 9	11925 11938 0	118
05	74028 X	62313	-0-	-11715	-0-	249 1 12372 9	49692 2	11247 11211 0	154
06	71640 X	63186	-0-	-8454	-0-	340 1 454 4	49064 2 13328 9	12116 12180 0	90
BRENNAN DALE			WELL #: 611H	RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL DEPTH 12590	PERF.12935	- 20145	
01	890254 X	77990	-0-	-812264	-0-	306 1 106 4	66657 2 10921 9	9928 9954 0	90
02	107996 X	53862	-0-	-54134	-0-	264 1 44 4	45503 2 8051 9	7319 7341 0	68
03	115444 X	38552	-0-	-76892	-0-	133 1 1 4	32523 2 5895 9	5359 5375 0	52
04	111720 X	38431	-0-	-73289	-0-	121 1 7 4	32395 2 5908 9	5371 5370 0	53
05	115444 X	36363	-0-	-79081	-0-	157 1 5409 9	30797 2	4917 4903 0	67
06	75480 X	35172	-0-	-40308	-0-	229 1 306 4	28969 2 5668 9	5153 5182 0	38
BRENNAN DALE			WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12047	PERF.12347	- 19655	
01	633854 X	53734	-0-	-580120	-0-	217 1 75 4	40123 2 13319 9	12108 12105 0	110
02	107996 X	51447	-0-	-56549	-0-	278 1 46 4	39556 2 11567 9	10515 10528 0	97
03	115444 X	57124	-0-	-58320	-0-	206 1 1 4	44659 2 12258 9	11144 11132 0	109
04	111720 X	50213	-0-	-61507	-0-	179 1 10 4	39004 2 11020 9	10018 10028 0	99
05	115444 X	51021	-0-	-64423	-0-	258 1 10660 9	40103 2	9691 9657 0	133
06	55290 X	49284	-0-	-6006	-0-	366 1 488 4	37228 2 11202 9	10184 10241 0	76



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	145348	-0-	145348	374156	9117	1	118022	3	Y	16554	16475	0		207
						18209	9								
02	515876 X	141720	-0-	-374156	-0-	8539	1	114691	3	Y	16808	16796	0		219
						1	4	18489	9						
03	215661 X	215661	-0-	-0-	-0-	10958	1	177574	3	Y	24617	24590	0		246
						50	4	27079	9						
04	207214 X	207214	-0-	-0-	-0-	11337	1	169881	3	Y	23633	23645	0		234
						25996	9								
05	263588 X	263588	-0-	-0-	-0-	32442	1	202785	3	Y	25783	25798	0		219
						28361	9								
06	254783 X	254783	-0-	-0-	-0-	33732	1	194352	3	Y	24272	24283	0		208
						26699	9								

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	40555	-0-	40555	465688	10	1	29547	2	Y	9998	9963	0		48
						10998	9								
08	0 W	70448	-0-	70448	536136	19	1	50823	2	Y	17824	17763	0		109
						19606	9								
09	0 W	71974	-0-	71974	608110	32	1	51436	2	Y	18606	18551	0		164
						39	4	20467	9						
10	0 W	68235	-0-	68235	676345	168	1	49170	2	Y	17080	17096	0		148
						109	4	18788	9						
11	0 W	51856	-0-	51856	728201	357	1	35900	2	Y	13547	13583	0		112
						697	4	14902	9						
12	0 W	68009	-0-	68009	796210	219	1	49552	2	Y	16571	16558	0		125
						10	4	18228	9						
01	0 W	56661	-0-	56661	852871	292	1	39315	2	Y	15412	15397	0		140
						101	4	16953	9						
02	0 W	48919	-0-	48919	901790	347	1	34395	2	Y	12835	12856	0		119
						58	4	14119	9						
03	0 W	52345	-0-	52345	954135	246	1	38113	2	Y	12713	12708	0		124
						2	4	13984	9						
04	0 W	48072	-0-	48072	1002207	211	1	34663	2	Y	11987	11992	0		119
						12	4	13186	9						
05	0 W	46088	-0-	46088	1048295	282	1	33442	2	Y	11240	11205	0		154
						12364	9								
06	0 W	44997	-0-	44997	1093292	394	1	31149	2	Y	11753	11819	0		88
						526	4	12928	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BRENNAN DALE		WELL #: 402H		RRCID -> 297179		COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	120476	-0-	120476	189750	30	1	86434	2	Y	30920	30856	0			147
						34012	9									
08	0	150288	-0-	150288	340038	40	1	108503	2	Y	37950	37864	0			233
						41745	9									
09	14B2 EXT	122943	-0-	122943	462981	56	1	89140	2	Y	30617	30579	0			271
						68	4	33679	9							
10	14B2 EXT	116948	-0-	116948	579929	231	1	82268	2	Y	31182	31184	0			269
						149	4	34300	9							
11	14B2 EXT	67184	-0-	67184	647113	310	1	46952	2	Y	17560	17684	0			145
						606	4	19316	9							
12	14B2 EXT	71824	-0-	71824	718937	175	1	50709	2	Y	19029	19030	0			144
						8	4	20932	9							
01	14B2 EXT	61599	-0-	61599	780536	224	1	43665	2	Y	16030	16029	0			145
						77	4	17633	9							
02	14B2 EXT	58825	-0-	58825	839361	296	1	42323	2	Y	14688	14697	0			136
						49	4	16157	9							
03	14B2 EXT	66818	-0-	66818	906179	212	1	49489	2	Y	15560	15544	0			152
						1	4	17116	9							
04	14B2 EXT	56867	-0-	56867	963046	184	1	41813	2	Y	13508	13526	0			134
						11	4	14859	9							
05	14B2 EXT	43495	-0-	43495	1006541	211	1	32394	2	Y	9900	9898	0			136
						10890	9									
06	14B2 EXT	48635	-0-	48635	1055176	319	1	33945	2	Y	12677	12718	0			95
						426	4	13945	9							

BRENNAN DALE		WELL #: 421H		RRCID -> 297190		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113						
07	0 W	66613	-0-	66613	99600	17	1	50363	2	Y	14757	14726	0			70
						16233	9									
08	0 W	82283	-0-	82283	181883	22	1	59797	2	Y	20422	20367	0			125
						22464	9									
09	0 W	60870	-0-	60870	242753	29	1	46334	2	Y	13156	13165	0			116
						35	4	14472	9							
10	0 W	50571	-0-	50571	293324	102	1	36432	2	Y	12701	12707	0			110
						66	4	13971	9							
11	0 W	38252	-0-	38252	331576	177	1	26778	2	Y	9956	9984	0			82
						345	4	10952	9							
12	0 W	41980	-0-	41980	373556	101	1	29631	2	Y	11130	11128	0			84
						5	4	12243	9							
01	0 W	37647	-0-	37647	411203	144	1	26758	2	Y	9723	9719	0			88
						50	4	10695	9							
02	0 W	34789	-0-	34789	445992	183	1	25210	2	Y	8514	8523	0			79
						31	4	9365	9							
03	0 W	35577	-0-	35577	481569	118	1	26430	2	Y	8207	8206	0			80
						1	4	9028	9							
04	0 W	35902	-0-	35902	517471	120	1	26621	2	Y	8322	8320	0			82
						7	4	9154	9							
05	0 W	33490	-0-	33490	550961	159	1	25292	2	Y	7308	7290	0			100
						8039	9									
06	0 W	30225	-0-	30225	581186	222	1	21469	2	Y	7488	7532	0			56
						297	4	8237	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HUFF DOBACK SV		WELL #: 623H		RRCID -> 297255		COMPL. DATE 09/19/2023			TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	139764	-0-	139764	527443	8676	1	112321	3	Y	17060	16972 0	213
							1	18766	9				
02	0	125030	-0-	125030	652473	7450	1	100068	3	Y	15919	15925 0	207
							1	17511	9				
03	786736 X	134263	-0-	-652473	-0-	6851	1	111021	3	Y	14873	14932 0	148
							31	16360	9				
04	148169 X	148169	-0-	-0-	-0-	8060	1	120773	3	Y	17578	17552 0	174
							19336						
05	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	20145	1	125922	3	Y	17068	17097 0	145
							18775						
*06	161645 X	161645	-0-	-0-	-0-	21187	1	122076	3	Y	16711	16713 0	143
							18382						

BRENNAN DALE		WELL #: 304H		RRCID -> 297309		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PWW STATE F		WELL #: 402CH		RRCID -> 297385		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913				
12	0	125027	-0-	125027	125027	115890	3	9137	9	N	8306	7717 0	589
01	0	238574	-0-	238574	363601	220336	3	18238	9	N	16580	16825 0	344
02	0	226371	-0-	226371	589972	209013	3	17358	9	N	15780	15769 0	355
03	0	288188	-0-	288188	878160	269731	3	18457	9	N	16779	16863 0	271
*04	1180109 X	301949	-0-	-878160	-0-	283436	3	18513	9	N	16830	16782 0	319
05	308729 X	271139	-0-	-37590	-0-	256182	3	14957	9	N	13597	13570 0	346
06	298770 X	273161	-0-	-25609	-0-	256971	3	16190	9	N	14718	14606 0	458

PWW STATE D		WELL #: 401DH		RRCID -> 297388		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965				
12	0	76530	-0-	76530	76530	76530	3			N	-0-		-0-
01	0	203564	-0-	203564	280094	203564	3			N	-0-		-0-
02	0	175869	-0-	175869	455963	175869	3			N	-0-		-0-
03	0	83249	-0-	83249	539212	83109	3	140	9	N	127	125 0	2
*04	616106 X	76894	-0-	-539212	-0-	76464	3	430	9	N	391	386 0	7
*05	100968 X	100968	-0-	-0-	-0-	100968	3			N	-0-	7 0	-0-
*06	105634 X	105634	-0-	-0-	-0-	105634	3			N	-0-		-0-

PWW STATE E		WELL #: 401CH		RRCID -> 297394		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706				
12	0	109430	-0-	109430	109430	101585	3	7845	9	N	7132	6627 0	505
01	0	218497	-0-	218497	327927	203111	3	15386	9	N	13987	14202 0	290
02	0	228249	-0-	228249	556176	212898	3	15351	9	N	13955	13931 0	314
03	0	269389	-0-	269389	825565	252011	3	17378	9	N	15798	15857 0	255
*04	1097025 X	271460	-0-	-825565	-0-	256944	3	14516	9	N	13196	13201 0	250
05	298282 X	248046	-0-	-50236	-0-	234659	3	13387	9	N	12170	12110 0	310
06	288660 X	245278	-0-	-43382	-0-	234051	3	11227	9	N	10206	10198 0	318

BRENNAN DALE		WELL #: 304H		RRCID -> 297401		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443				
01	89683 X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					N	NO RPT		-0-
02	83897 X	NO RPT	-0-	-83897	-0-					N	NO RPT		-0-
03	89683 X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					N	NO RPT		-0-
04	86790 X	NO RPT	-0-	-86790	-0-					N	NO RPT		-0-
05	89683 X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					N	NO RPT		-0-
06	86790 X	NO RPT	-0-	-86790	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BRENNAN DALE		WELL #: 453H		RRCID -> 297404		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		47802 X	NO RPT	-0-	-47802	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		44718 X	NO RPT	-0-	-44718	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		47802 X	NO RPT	-0-	-47802	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		46260 X	NO RPT	-0-	-46260	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		47802 X	NO RPT	-0-	-47802	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		46260 X	NO RPT	-0-	-46260	-0-				Y	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867													
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10894 - 15161					
01	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	475 1	11512 3	70 4	2 5	Y	1928	1939 1		160	
02	12760 X	12648	-0-	-112	-0-	356 1	9971 3	49 4	7 5	Y	2059	2085 1		134	
03	13640 X	11320	-0-	-2320	-0-	316 1	7877 3	648 4	99 5	Y	2164	2101 1		197	
04	13200 X	12024	-0-	-1176	-0-	287 1	6697 3	2127 4	475 5	Y	2216	2305 1		108	
05	13640 X	12919	-0-	-721	-0-	353 1	8270 3	2093 4	2203 9	Y	2003	1969 1		142	
06	13200 X	11174	-0-	-2026	-0-	346 1	7912 3	1225 4	1691 9	Y	1537	1569 1		110	

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10800 - 15465					
01	13361 X	12208	-0-	-1153	-0-	257 1	9475 3	358 4	2118 9	Y	1925	1880 1		110	
02	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	213 1	9544 3	2 4	1834 9	Y	1667	1698 1		79	
03	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	290 1	12383 3	200 4	1981 9	Y	1801	1812 1		68	
04	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	275 1	10285 3	767 4	1835 9	Y	1668	1634 1		102	
05	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	295 1	12412 3	184 4	2013 9	Y	1830	1860 1		72	
06	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	287 1	11630 3	93 4	1818 9	Y	1653	1660 1		65	

PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10970 - 15640					
01	9300 X	9216	-0-	-84	-0-	510 1	7247 3	172 4	1287 9	Y	1170	1175 0		1306	
02	10585 X	7471	-0-	-3114	-0-	402 1	5814 3	11 4	1244 9	Y	1131	1070 0		1367	
03	11315 X	6057	-0-	-5258	-0-	356 1	4276 3	426 4	999 9	Y	908	896 0		1379	
04	10950 X	3928	-0-	-7022	-0-	204 1	2620 3	77 4	1027 9	Y	934	956 0		1357	
05	10261 X	4698	-0-	-5563	-0-	244 1	3336 3	1118 9		Y	1016	1084 0		1289	
06	8910 X	2267	-0-	-6643	-0-	63 1	532 3	687 4	985 9	Y	895	877 0		1307	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893									
01		3100 N	6052	-0-	2952	5725	350 1	4987 3	Y	650	652 0					524	
02		13570 X	7845	-0-	-5725	-0-	715 9 458 1	6615 3	Y	702	664 0					562	
03		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	772 9 666 1	7988 3	Y	593	585 0					570	
04		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	652 9 472 1	6050 3	Y	738	756 0					552	
05		6386 X	6203	-0-	-183	-0-	812 9 362 1	4962 3	Y	791	844 0					499	
06		6180 X	3649	-0-	-2531	-0-	9 4 326 1	2766 3	Y	466	456 0					509	
		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886									
01		17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	443 1 2 4	15023 3	Y	1611	1605 1	16 8					156
02		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	464 1 15 4	17834 3	Y	1565	1517 1	21 8					183
03		14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	501 1 1233 9	12278 3	Y	1121	1077 1	20 8					207
04		844 X	844	-0-	-0-	-0-	59 1 47 9	738 3	Y	43	65 1					185	
05		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	261 1 101 4	9715 3	Y	1691	1595 1	33 8					248
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	163 1 39 4	3658 3	Y	699	706 1	35 8					206
		WELL #: 1H		RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10405	- 14711									
01		28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	770 1 2 4	26130 3	Y	1562	1552 1	11 8					283
02		29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	701 1 23 4	26950 3	Y	1893	1835 1	18 8					323
03		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	791 1 1210 9	19406 3	Y	1100	1056 1	14 8					353
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	70 1					329	
05		29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	722 1 279 4	26868 3	Y	1814	1711 1	25 8					407
06		27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1113 1 267 4	25017 3	Y	1450	1468 1	60 8					329
		WELL #: 4H		RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL DEPTH 10211	PERF.10450	- 15090									
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15035 X	11254	-0-	-3781	-0-	243 1	8941 3	Y	1575	1539	1			90
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	337 4	1733 9	Y	1538	1568	1			60
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	223 1	9963 3	Y	1683	1694	1			49
04	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2 4	1692 9	Y	1630	1597	1			82
05	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	255 1	10893 3	Y	1595	1621	1			56
06	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	176 4	1851 9	Y	1542	1550	1			48
						228 1	8510 3	Y						
						635 4	1793 9	Y						
						211 1	8890 3	Y						
						131 4	1755 9	Y						
						211 1	8551 3	Y						
						68 4	1696 9	Y						
-----														
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247				
01	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	78 1	14103 3	Y	2590	2574	0	2 8		21
02	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	2849 9	75 1	13760 3	Y	2248	2244	0	2 8	23
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	2473 9	82 1	14581 3	Y	2576	2599	0		-0-
04	18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	2834 9	94 1	15645 3	Y	2498	2441	0	1 8	56
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	63 4	2748 9	Y	2300	2314	0			42
06	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	82 1	12601 3	Y	2340	2308	0			74
						273 4	2530 9	Y						
						85 1	10065 3	Y						
						2715 4	2574 9	Y						
-----														
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960				
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	58 1	10588 3	Y	2136	2123	0			176
02	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	2350 9	55 1	10106 3	Y	1938	1934	0		180
03	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2132 9	60 1	10795 3	Y	1940	1974	0		146
04	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	2134 9	57 1	9525 3	Y	1740	1700	0		186
05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	39 4	1914 9	Y	1883	1894	0			175
06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	65 1	9990 3	Y	1744	1721	0			198
						216 4	2071 9	Y						
						67 1	7890 3	Y						
						2129 4	1918 9	Y						
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.//		041867								
PIVOT 21602 34			WELL #:		3H	RRCID ->	284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10850	- 15370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	81 1	9189 3	Y	3423	3412 0		73
							14 4	3765 9					
02		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	101 1	8977 3	Y	2830	2837 0		66
							8 4	3113 9					
03		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	125 1	9245 3	Y	2708	2703 0		71
							2979 9						
04		12630 X	11955	-0-	-675	-0-	163 1	9185 3	Y	2318	2336 0		53
							57 4	2550 9					
05		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	148 1	12634 3	Y	2537	2535 0		55
							21 4	2791 9					
06		12630 X	10897	-0-	-1733	-0-	90 1	8362 3	Y	2189	2181 0		63
							37 4	2408 9					
-----													
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		2H	RRCID ->	284834	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11500	- 16015
-----													
01		24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	893 1	21647 3	Y	1031	1038 1		98
							703 4	5 5					
02		21841 X	21841	-0-	-0-	-0-	708 1	19863 3	Y	1129	1143 1		84
							14 4	14 5					
03		23808 X	21241	-0-	-2567	-0-	747 1	18623 3	Y	1130	1097 1		117
							394 4	234 5					
04		23040 X	22142	-0-	-898	-0-	710 1	16575 3	Y	1157	1204 1		70
							2407 4	1177 5					
05		23808 X	21073	-0-	-2735	-0-	790 1	18485 3	Y	1167	1147 1		90
							514 4	1284 9					
06		23040 X	19997	-0-	-3043	-0-	781 1	17883 3	Y	1061	1080 1		71
							166 4	1167 9					
-----													
PIVOT 21602 34			WELL #:		4H	RRCID ->	284852	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10850	- 15370
-----													
01		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	61 1	6955 3	Y	3078	3068 0		85
							10 4	3386 9					
02		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	77 1	6851 3	Y	2803	2809 0		79
							5 4	3083 9					
03		12524 X	9686	-0-	-2838	-0-	91 1	6677 3	Y	2653	2648 0		84
							2918 9						
04		12120 X	7448	-0-	-4672	-0-	93 1	5219 3	Y	1913	1928 0		69
							32 4	2104 9					
05		12524 X	4146	-0-	-8378	-0-	34 1	2875 3	Y	1120	1119 0		70
							5 4	1232 9					
06		10350 X	5085	-0-	-5265	-0-	35 1	3230 3	Y	1641	1635 0		76
							15 4	1805 9					
-----													
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		3H	RRCID ->	284897	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11300	- 15845
-----													
01		18817 X	10865	-0-	-7952	-0-	323 1	7821 3	Y	1833	1844 1		82
							703 4	2 5					
02		24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	765 1	21458 3	Y	1730	1751 1		61
							14 4	15 5					
03		25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	886 1	22079 3	Y	1664	1615 1		110
							394 4	276 5					
04		23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	749 1	17471 3	Y	1656	1724 1		42
							2407 4	1241 5					
05		23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	869 1	20342 3	Y	1621	1594 1		69
							514 4	1783 9					
06		21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	834 1	19097 3	Y	1538	1561 1	45 8	1
							166 4	1692 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11200 - 21100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13516 X	11957	-0-	-1559	-0-	543	1	9125	3	Y	2081	2041	0		116
						2289	9								
02	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	508	1	10710	3	Y	1783	1807	0		92
						1961	9								
03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	542	1	11243	3	Y	1814	1802	0		104
						1995	9								
04	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	525	1	10644	3	Y	1815	1811	0		108
						1997	9								
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	542	1	9933	3	Y	1842	1856	0		94
						2026	9								
06	9270 X	8888	-0-	-382	-0-	251	1	6753	3	Y	1630	1628	0		96
						91	4	1793	9						
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10625 - 15395					
01	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	132	1	3198	3	Y	719	723	1		114
						131	4								
02	3799 X	2567	-0-	-1232	-0-	55	1	1555	3	Y	819	830	1		103
						55	4								
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	139	1	3469	3	Y	721	700	1		124
						25	4	43	5						
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	197	1	4592	3	Y	1363	1418	1		69
						217	4	326	5						
05	4061 X	3209	-0-	-852	-0-	100	1	2333	3	Y	655	644	1		80
						55	4	721	9						
06	3930 X	2041	-0-	-1889	-0-	60	1	1368	3	Y	526	535	1		71
						34	4	579	9						
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10910 - 14892					
01	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	620	1	19890	3	Y	3999	3923	0		183
						4399	9								
02	20213 X	20101	-0-	-112	-0-	580	1	16355	3	Y	2878	2917	0		144
						3166	9								
03	21607 X	21125	-0-	-482	-0-	620	1	17433	3	Y	2793	2774	0		163
						3072	9								
04	20910 X	18865	-0-	-2045	-0-	600	1	15276	3	Y	2717	2710	0		170
						2989	9								
05	21607 X	18983	-0-	-2624	-0-	620	1	15363	3	Y	2727	2748	0		149
						3000	9								
06	20910 X	17321	-0-	-3589	-0-	641	1	13592	3	Y	2640	2636	0		153
						184	4	2904	9						
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10800 - 15406					
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	657	1	15935	3	Y	1952	1964	1		193
						131	4	3	5						
02	17400 X	14840	-0-	-2560	-0-	436	1	12235	3	Y	1914	1937	1		170
						55	4	9	5						
03	18600 X	11725	-0-	-6875	-0-	392	1	9781	3	Y	1277	1239	1		208
						25	4	122	5						
04	18000 X	14195	-0-	-3805	-0-	457	1	10662	3	Y	1911	1989	1		130
						217	4	757	5						
05	18600 X	10699	-0-	-7901	-0-	368	1	8607	3	Y	1517	1492	1		155
						55	4	1669	9						
06	18000 X	10732	-0-	-7268	-0-	379	1	8681	3	Y	1489	1515	1		129
						34	4	1638	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	1085	1	6499	3	Y	1750	1772	1			311
							1	1925	9							
02	6148 X	5143	-0-	-1005	-0-	645	1	3594	3	Y	822	1133	1			-0-
							904	9								
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360 X	539	-0-	-5821	-0-	5	1	269	3	Y	241	230	1	1	8	10
							265	9								
05	6572 X	2438	-0-	-4134	-0-	30	1	1823	3	Y	525	527	1			8
							7	4								
06	6360 X	1803	-0-	-4557	-0-	20	1	922	3	Y	783	782	1			9
							861	9								
-----																
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	916	1	15473	3	Y	2588	2767	1			112
							550	4								
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1072	1	15281	3	Y	2129	2063	1			178
							14	4								
03	11036 X	9163	-0-	-1873	-0-	523	1	6834	3	Y	1642	1238	1			582
							1806	9								
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	135	1	9558	3	Y	1664	2202	1			44
							153	4								
05	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	156	1	10142	3	Y	1748	1704	1			88
							546	4								
06	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	156	1	8662	3	Y	1570	1592	1			66
							760	4								
								1727	9							
-----																
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30721 X	29834	-0-	-887	-0-	631	1	28122	3	Y	983	983	0	6	8	150
							1081	9								
02	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	475	1	25979	3	Y	731	712	0	8	8	161
							32	4								
03	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	557	1	27924	3	Y	905	811	0	9	8	246
							996	9								
04	27180 X	26398	-0-	-782	-0-	975	1	24838	3	Y	518	623	0	9	8	132
							15	4								
05	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	2170	1	28053	3	Y	880	822	0	8	8	182
							383	4								
06	28302 X	28302	-0-	-0-	-0-	463	1	26380	3	Y	827	809	0	12	8	188
							549	4								
								910	9							
-----																
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21328 X	17810	-0-	-3518	-0-	385	1	14192	3	Y	2452	2395	1			142
							536	4								
02	26390 X	18541	-0-	-7849	-0-	349	1	15616	3	Y	2338	2382	1			98
							4	4								
03	28210 X	20028	-0-	-8182	-0-	389	1	16569	3	Y	2547	2562	1			83
							268	4								
04	27300 X	19791	-0-	-7509	-0-	418	1	15609	3	Y	2364	2316	1			131
							1164	4								
05	19809 X	19147	-0-	-662	-0-	382	1	16090	3	Y	2215	2251	1			95
							238	4								
06	19380 X	18366	-0-	-1014	-0-	382	1	15495	3	Y	2150	2160	1			85
							124	4								
								2365	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12648 X	5219	-0-	-7429	-0-	181	1	2544	3	Y	1710	1729	0	206
						613	5	1881	9					
02	11484 X	9518	-0-	-1966	-0-	353	1	7503	3	Y	1511	1512	0	205
						1662	9							
03	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	792	1	17796	3	Y	1651	1667	0	189
						167	5	1816	9					
04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	974	1	21106	3	Y	1515	1485	0	219
						1667	9							
05	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1008	1	21081	3	Y	1616	1580	0	255
						14	4	17	5					
06	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	929	1	17088	3	Y	1649	1806	0	98
						709	4	206	5					
RIFLE 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 287267		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875				
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	904	1	12672	3	Y	2115	2139	0	441
						3051	5	2327	9					
02	20764 X	16828	-0-	-3936	-0-	662	1	14050	3	Y	1922	1922	0	441
						2	4	2114	9					
03	22196 X	9250	-0-	-12946	-0-	293	1	6569	3	Y	2114	2136	0	419
						1	4	62	5					
04	21480 X	3774	-0-	-17706	-0-	76	1	1638	3	Y	1873	1836	0	456
						2060	9							
05	22196 X	3812	-0-	-18384	-0-	77	1	1611	3	Y	1824	1784	0	496
						117	4	1	5					
06	18330 X	4410	-0-	-13920	-0-	121	1	2225	3	Y	1842	2017	0	321
						11	4	27	5					
ARPENT 21602 25		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300				
01	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	620	1	12500	3	Y	2346	2301	0	158
						2581	9							
02	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	580	1	11163	3	Y	2267	2297	0	128
						2494	9							
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	620	1	12677	3	Y	2273	2257	0	144
						2500	9							
04	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	600	1	11532	3	Y	2186	2180	0	150
						2405	9							
05	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	620	1	11937	3	Y	2204	2221	0	133
						2424	9							
06	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	559	1	11858	3	Y	2119	2116	0	136
						160	4	2331	9					
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235				
01	32271 X	1098	-0-	-31173	-0-	23	1	1025	3	Y	45	45	0	66
						50	9							
02	27115 X	25371	-0-	-1744	-0-	443	1	24226	3	Y	611	595	0	55
						30	4	672	9					
03	28985 X	17201	-0-	-11784	-0-	325	1	16323	3	Y	503	450	0	91
						553	9							
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	160	1	4096	3	Y	141	170	0	59
						3	4	155	9					
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-			59
06	26250 X	8195	-0-	-18055	-0-	135	1	7724	3	Y	160	156	0	48
						160	4	176	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3H		RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10600	-	15279						
01		43059 X	37834	-0-	-5225	-0-	814 1	36265 3	Y	686	686	0	7	8	110		
02		34307 X	33705	-0-	-602	-0-	755 9	591 1	32283 3	Y	719	701	0	10	8	118	
03		36673 X	35490	-0-	-1183	-0-	40 4	791 9	40 4	791 9	883	791	0	11	8	199	
04		35490 X	12474	-0-	-23016	-0-	675 1	33844 3	Y	883	791	0	11	8	199		
05		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-	971 9	462 1	11762 3	Y	221	266	0	4	8	150	
06		56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	7 4	243 9	7 4	243 9	963	942	0	21	8	150	
WELL #: 1H		RRCID ->	287905	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9900	-	19725						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024																	
WELL #: 6H		RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10700	-	15481						
01		12803 X	1711	-0-	-11092	-0-	87 1	1092 3	Y	309	316	0				132	
02		12615 X	5616	-0-	-6999	-0-	192 4	340 9	274 1	4429 3	Y	669	677	0		124	
03		10726 X	9176	-0-	-1550	-0-	177 4	736 9	432 1	7529 3	Y	1040	1037	0	1	8	126
04		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	71 4	1144 9	600 1	10693 3	Y	1190	1188	0		128	
05		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	166 4	1309 9	604 1	11614 3	Y	1352	1323	0		157	
06		15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	61 4	1487 9	666 1	12749 3	Y	1430	1464	0		123	
WELL #: 5H		RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10700	-	15472						
01		17980 X	11049	-0-	-6931	-0-	599 1	7544 3	Y	1434	1464	0				84	
02		15776 X	10637	-0-	-5139	-0-	1329 4	1577 9	521 1	8420 3	Y	1236	1253	0		67	
03		21266 X	9457	-0-	-11809	-0-	336 4	1360 9	425 1	7419 3	Y	1403	1398	0		72	
04		20580 X	8487	-0-	-12093	-0-	70 4	1543 9	368 1	6553 3	Y	1332	1331	0		73	
05		21266 X	11485	-0-	-9781	-0-	101 4	1465 9	490 1	9424 3	Y	1383	1353	0		103	
06		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	50 4	1521 9	485 1	9282 3	Y	1294	1324	0		73	
WELL #: 6H		RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11000	-	15800						
01		11284 X	8158	-0-	-3126	-0-	139 1	5639 3	Y	2073	2099	1				111	
02		7424 X	6547	-0-	-877	-0-	100 4	2280 9	98 1	4170 3	Y	2041	1941	1		211	
03		7936 X	7078	-0-	-858	-0-	34 4	2245 9	111 1	4623 3	Y	2088	2081	1		218	
04		7680 X	7486	-0-	-194	-0-	47 4	2297 9	121 1	5156 3	Y	2005	1888	1		335	
05		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	3 4	2206 9	227 1	8987 3	Y	2132	2318	1		149	
06		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	460 4	2345 9	266 1	8704 3	Y	1961	2023	1		87	
WELL #: 4		RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10600	-	15279						
WELL #: 4		RRCID ->	287905	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9900	-	19725						
WELL #: 4		RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10700	-	15481						
WELL #: 4		RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10700	-	15472						
WELL #: 4		RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11000	-	15800						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19127	X	19127	-0-	-0-	398 1	14686 3	3489 9	Y	3172	3099 1		169
						554 4	3489 9						
02	15842	X	15842	-0-	-0-	282 1	12594 3	2963 9	Y	2694	2745 1		118
						3 4	2963 9						
03	16182	X	13216	-0-	-2966	248 1	10591 3	2206 9	Y	2005	2017 1		106
						171 4	2206 9						
04	15660	X	1424	-0-	-14236	32 1	1182 3	122 9	Y	111	108 1		109
						88 4	122 9						
05	23666	X	23666	-0-	-0-	455 1	19111 3	3817 9	Y	3470	3528 1		51
						283 4	3817 9						
06	18602	X	18602	-0-	-0-	372 1	15073 3	3036 9	Y	2760	2773 1		38
						121 4	3036 9						
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700			
01	13888	X	2154	-0-	-11734	51 1	1878 3	154 9	Y	140	137 1		63
						71 4	154 9						
02	22901	X	22901	-0-	-0-	451 1	20192 3	2253 9	Y	2048	2087 1		24
						5 4	2253 9						
03	23083	X	23083	-0-	-0-	467 1	19899 3	2395 9	Y	2177	2190 1		11
						322 4	2395 9						
04	22189	X	22189	-0-	-0-	485 1	18123 3	2229 9	Y	2026	1985 1		52
						1352 4	2229 9						
05	22140	X	22140	-0-	-0-	460 1	19329 3	2065 9	Y	1877	1908 1		21
						286 4	2065 9						
06	20021	X	20021	-0-	-0-	433 1	17554 3	1894 9	Y	1722	1731 1		12
						140 4	1894 9						
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535			
01	14632	X	9187	-0-	-5445	493 1	5495 3	3046 9	Y	2769	2873 0		43
						153 4	3046 9						
02	12354	X	11752	-0-	-602	483 1	8002 3	3135 9	Y	2850	2816 0		77
						132 4	3135 9						
03	19746	X	19746	-0-	-0-	999 1	15496 3	3199 9	Y	2908	2936 0		49
						52 4	3199 9						
04	20243	X	20243	-0-	-0-	975 1	16161 3	3069 9	Y	2790	2741 0		98
						38 4	3069 9						
05	15993	X	15993	-0-	-0-	855 1	12115 3	19 5	Y	2716	2757 0		57
						16 4	19 5						
06	13347	X	13347	-0-	-0-	797 1	9240 3	392 5	Y	2580	2560 0		77
						80 4	392 5						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270			
01	22353	X	22353	-0-	-0-	1261 1	15885 3	2409 9	Y	2190	2236 0		179
						2798 4	2409 9						
02	25704	X	25704	-0-	-0-	1269 1	20495 3	3123 9	Y	2839	2877 0		141
						817 4	3123 9						
03	28489	X	28489	-0-	-0-	1350 1	23554 3	3362 9	Y	3056	3045 0		152
						223 4	3362 9						
04	25470	X	25429	-0-	-41	1165 1	20784 3	3158 9	Y	2871	2867 0		156
						322 4	3158 9						
05	26319	X	25337	-0-	-982	1090 1	20967 3	3170 9	Y	2882	2819 0		219
						110 4	3170 9						
06	25470	X	22463	-0-	-3007	967 1	18510 3	2947 9	Y	2679	2741 0		157
						39 4	2947 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31745 X	31745	-0-	-0-	-0-	1773 1	22336 3	3702 9	Y	3365	3436 0		223
							3934 4	3702 9						
02		28783 X	28783	-0-	-0-	-0-	1416 1	22866 3	3589 9	Y	3263	3306 0		180
							912 4	3589 9						
03		32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	1513 1	26404 3	3927 9	Y	3570	3557 0		193
							251 4	3927 9						
04		31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	1467 1	26157 3	3717 9	Y	3379	3374 0		198
							405 4	3717 9						
05		35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	1536 1	29554 3	3892 9	Y	3538	3460 0		276
							156 4	3892 9						
06		33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	1482 1	28371 3	3467 9	Y	3152	3226 0		202
							61 4	3467 9						
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	957 1	32493 3	695 9	Y	632	622 1	9 8	3
							3 4	695 9						
02		35641 X	34902	-0-	-739	-0-	865 1	33264 3	746 9	Y	678	657 1	12 8	12
							27 4	746 9						
03		38099 X	22848	-0-	-15251	-0-	878 1	21512 3	458 9	Y	416	400 1	10 8	18
							458 9	458 9						
04		36870 X	3955	-0-	-32915	-0-	291 1	3641 3	23 9	Y	21	32 1		7
							23 9	23 9						
05		44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	1117 1	41570 3	887 9	Y	806	760 1	19 8	34
							431 4	887 9						
06		36120 X	19944	-0-	-16176	-0-	824 1	18526 3	197 4	Y	361	365 1	16 8	14
							197 4	397 9						
-----														
ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	428 1	17307 3	2321 9	Y	2110	2136 1		126
							305 4	2321 9						
02		27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	572 1	24264 3	2686 9	Y	2442	2323 1		245
							195 4	2686 9						
03		29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	608 1	25428 3	2816 9	Y	2560	2552 1		253
							260 4	2816 9						
04		26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	544 1	23085 3	2527 9	Y	2297	2163 1		387
							12 4	2527 9						
05		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	520 1	20601 3	2616 9	Y	2378	2586 1		179
							1055 4	2616 9						
06		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	440 1	14427 3	2374 9	Y	2158	2226 1		111
							2591 4	2374 9						
-----														
ESCOPETA 21901		WELL #: 1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE 06/26/2021				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	285 1	11524 3	2333 9	Y	2121	2148 1		97
							204 4	2333 9						
02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	184 1	7792 3	2045 9	Y	1859	1768 1		188
							63 4	2045 9						
03		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	186 1	7781 3	2133 9	Y	1939	1932 1		195
							79 4	2133 9						
04		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	205 1	8704 3	1939 9	Y	1763	1661 1		297
							5 4	1939 9						
05		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	172 1	6820 3	1987 9	Y	1806	1963 1		140
							349 4	1987 9						
06		8490 X	8114	-0-	-376	-0-	159 1	5224 3	1793 9	Y	1630	1682 1		88
							938 4	1793 9						

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867															
ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	43502 X	17415	-0-	-26087	-0-	543	1	12387	3	Y	4077	3999	0		383
						4485	9								
02	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	508	1	17841	3	Y	5827	5904	0		306
						6410	9								
03	26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	543	1	18929	3	Y	6157	6114	0		349
						6773	9								
04	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	525	1	20966	3	Y	5998	5983	0		364
						6598	9								
05	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	543	1	22245	3	Y	6166	6215	0		315
						6783	9								
06	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	799	1	21478	3	Y	5679	5672	0		322
						290	4	6247	9						
-----															
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605															
01	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	1064	1	24491	3	Y	6538	6557	0	51 8	271
						202	4	7192	9						
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	1010	1	27960	3	Y	6597	6413	0	39 8	416
						7257	9								
03	36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	796	1	28870	3	Y	6333	6408	0		341
						1	4	6966	9						
04	31648 X	31648	-0-	-0-	-0-	548	1	21144	3	Y	6283	6201	0	37 8	386
						3045	4	6911	9						
05	29859 X	29859	-0-	-0-	-0-	527	1	22478	3	Y	5728	5742	0	32 8	340
						553	4	6301	9						
06	28590 X	26546	-0-	-2044	-0-	502	1	19788	3	Y	5396	5434	0	47 8	255
						320	4	5936	9						
-----															
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950															
01	8990 X	7722	-0-	-1268	-0-	224	1	5155	3	Y	2091	2097	0	16 8	76
						43	4	2300	9						
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	191	1	5294	3	Y	2175	2115	0	12 8	124
						2393	9								
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	140	1	5081	3	Y	2133	2159	0		98
						2346	9								
04	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	60	1	2305	3	Y	1663	1641	0	11 8	109
						332	4	1829	9						
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	3	Y	1827	1831	0	10 8	95
						123	4	2010	9						
06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	128	1	5048	3	Y	1630	1641	0	12 8	72
						82	4	1793	9						
-----															
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030															
01	19189 X	17171	-0-	-2018	-0-	572	1	13170	3	Y	3018	3027	0	29 8	94
						109	4	3320	9						
02	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	539	1	14913	3	Y	2998	2914	0	20 8	158
						3298	9								
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	414	1	14998	3	Y	2903	2938	0		123
						3193	9								
04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	292	1	11270	3	Y	2755	2719	0	18 8	141
						1623	4	3031	9						
05	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	285	1	12169	3	Y	2701	2708	0	16 8	118
						300	4	2971	9						
06	14490 X	13829	-0-	-661	-0-	270	1	10614	3	Y	2521	2539	0	23 8	77
						172	4	2773	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 293356	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10940	- 16025								
01		25752 X	25752	-0-	-0-	113	1	20468	3	Y	4701	4672	0			49
						5171	9									
02	DLQ	G-10	24861	-0-	24861	24861	108	1	19902	3	Y	4410	4402	0		57
						4851	9									
03	DLQ	G-10	27765	-0-	27765	52626	125	1	22434	3	Y	4733	4790	0		-0-
						5206	9									
04	DLQ	G-10	21189	-0-	21189	73815	100	1	16647	3	Y	3976	3886	0	1 8	89
						68	4		4374	9						
05	DLQ	G-10	21490	-0-	21490	95305	111	1	17119	3	Y	3536	3557	0		68
						370	4		3890	9						
06	114224	X	18919	-0-	-95305	-0-	101	1	11943	3	Y	3320	3275	0		113
						3223	4		3652	9						
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 8H		RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10995	- 15800						
01		39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	913	1	33636	3	Y	3684	3598	1		213
							1269	4	4052	9						
02		39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	781	1	34950	3	Y	3304	3366	1		151
							8	4	3634	9						
03		40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	820	1	34930	3	Y	3393	3416	1		128
							565	4	3732	9						
04		39781 X	39781	-0-	-0-	-0-	880	1	32832	3	Y	3292	3226	1		194
							2448	4	3621	9						
05		36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	762	1	32069	3	Y	3194	3247	1		141
							475	4	3513	9						
06		34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	749	1	30350	3	Y	2970	2985	1		126
							243	4	3267	9						
		TETRIS 21601 18		WELL #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392	- 16475						
01		32891 X	31367	-0-	-1524	-0-	146	1	26562	3	Y	4235	4208	0		243
							4659	9								
02		28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	131	1	24132	3	Y	3778	3771	0		250
							4156	9								
03		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	127	1	22745	3	Y	3505	3548	0		207
							3856	9								
04		25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	132	1	22086	3	Y	3090	3020	0	2 8	275
							90	4	3399	9						
05		25854 X	23847	-0-	-2007	-0-	129	1	19835	3	Y	3140	3159	0		256
							429	4	3454	9						
06		25020 X	21466	-0-	-3554	-0-	121	1	14318	3	Y	2876	2837	0		295
							3863	4	3164	9						
		TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920	- 17036						
01		56296 X	46398	-0-	-9898	-0-	225	1	40924	3	Y	4772	4743	0		96
							5249	9								
02		44515 X	43958	-0-	-557	-0-	211	1	38928	3	Y	4381	4373	0		104
							4819	9								
03		47585 X	45659	-0-	-1926	-0-	226	1	40503	3	Y	4482	4536	0		50
							4930	9								
04		46050 X	41285	-0-	-4765	-0-	217	1	36258	3	Y	4239	4143	0		146
							147	4	4663	9						
05		47585 X	41626	-0-	-5959	-0-	233	1	35772	3	Y	4406	4432	0		120
							774	4	4847	9						
06		45480 X	38551	-0-	-6929	-0-	226	1	26665	3	Y	4059	4005	0		174
							7195	4	4465	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	43345 X	43345	-0-	-0-	-0-	1010	1	37243	3	Y	3352	3273	1		192
						1405	4	3687	9						
02	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	871	1	38967	3	Y	2945	3000	1		137
						10	4	3240	9						
03	43190 X	43190	-0-	-0-	-0-	899	1	38307	3	Y	3059	3078	1		118
						619	4	3365	9						
04	40076 X	40076	-0-	-0-	-0-	898	1	33544	3	Y	2848	2791	1		175
						2501	4	3133	9						
05	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	820	1	34511	3	Y	2723	2768	1		130
						511	4	2995	9						
06	37254 X	37254	-0-	-0-	-0-	820	1	33225	3	Y	2675	2688	1		117
						266	4	2943	9						
-----															
JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880					
01	61194 X	44119	-0-	-17075	-0-	1381	1	33933	3	Y	5366	5340	0	23 8	88
						2902	4	5903	9						
02	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1113	1	34597	3	Y	4915	4864	0	21 8	118
						796	4	5407	9						
03	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	150	1	37763	3	Y	4635	4636	0	30 8	87
						336	4	5099	9						
04	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	193	1	43826	3	Y	4115	4090	0	26 8	86
						688	4	4527	9						
05	36766 X	33348	-0-	-3418	-0-	135	1	28384	3	Y	3999	3934	0	21 8	130
						430	4	4399	9						
06	35580 X	28999	-0-	-6581	-0-	128	1	23935	3	Y	3646	3681	0	32 8	63
						925	4	4011	9						
-----															
JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H		RRCID -> 294272		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905					
01	56327 X	39327	-0-	-17000	-0-	1220	1	29979	3	Y	5058	5033	0	18 8	103
						2564	4	5564	9						
02	38860 X	30148	-0-	-8712	-0-	794	1	24690	3	Y	3724	3685	0	13 8	129
						568	4	4096	9						
03	41540 X	24230	-0-	-17310	-0-	83	1	20881	3	Y	2800	2801	0	14 8	114
						186	4	3080	9						
04	40200 X	15558	-0-	-24642	-0-	59	1	13350	3	Y	1763	1753	0	9 8	115
						210	4	1939	9						
05	41540 X	14648	-0-	-26892	-0-	64	1	13334	3	Y	953	938	0	6 8	124
						202	4	1048	9						
06	38070 X	5807	-0-	-32263	-0-	27	1	5156	3	Y	385	389	0	6 8	114
						200	4	424	9						
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 3H		RRCID -> 295177		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201					
01	74710 X	31247	-0-	-43463	-0-	317	1	22343	3	Y	6146	5834	0	334 8	27
						1826	4	6761	9						
02	0 W	36312	-0-	36312	36312	179	1	28453	3	Y	6415	6198	0	220 8	24
						623	4	7057	9						
03	0 W	39454	-0-	39454	75766	304	1	31509	3	Y	6571	6187	0	362 8	46
						413	4	7228	9						
04	125989 X	50223	-0-	-75766	-0-	422	1	40836	3	Y	8145	7765	0	357 8	69
						5	4	8960	9						
05	45853 X	45853	-0-	-0-	-0-	445	1	35642	3	Y	7418	7119	0	304 8	64
						1606	4	8160	9						
06	43503 X	43503	-0-	-0-	-0-	451	1	22627	3	Y	6771	6287	0	487 8	61
						12977	4	7448	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 2H		RRCID -> 295340		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	78399 X	39497	-0-	-38902	-0-	415	1	29173	3	Y	6841	6522	0	208	8	340
						2384	4	7525	9							
02	0 W	33466	-0-	33466	33466	168	1	26716	3	Y	5452	5667	0	103	8	22
						585	4	5997	9							
03	0 W	34861	-0-	34861	68327	268	1	27782	3	Y	5861	5659	0	182	8	42
						364	4	6447	9							
04	98338 X	30011	-0-	-68327	-0-	248	1	23985	3	Y	5250	5123	0	124	8	45
						3	4	5775	9							
05	38843 X	28724	-0-	-10119	-0-	273	1	21849	3	Y	5107	4998	0	110	8	44
						984	4	5618	9							
06	37590 X	27012	-0-	-10578	-0-	272	1	13662	3	Y	4765	4585	0	180	8	44
						7836	4	5242	9							
-----																
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 4H		RRCID -> 295430		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380						
01	42098 X	10445	-0-	-31653	-0-	103	1	7232	3	Y	2290	2145	0	284	8	16
						591	4	2519	9							
02	0 W	16305	-0-	16305	16305	75	1	12083	3	Y	3529	3396	0	136	8	13
						265	4	3882	9							
*03	34702 X	18397	-0-	-16305	-0-	129	1	13365	3	Y	4298	4093	0	188	8	30
						175	4	4728	9							
*04	18180 X	16057	-0-	-2123	-0-	120	1	11598	3	Y	3944	3828	0	112	8	34
						1	4	4338	9							
*05	17422 X	15524	-0-	-1898	-0-	134	1	10736	3	Y	3791	3700	0	92	8	33
						484	4	4170	9							
06	17790 X	14979	-0-	-2811	-0-	139	1	7000	3	Y	3477	3335	0	143	8	32
						4015	4	3825	9							
-----																
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538						
01	98828 X	59324	-0-	-39504	-0-	650	1	45803	3	Y	8298	7877	0	444	8	59
						3743	4	9128	9							
02	0 W	52657	-0-	52657	52657	273	1	43456	3	Y	7252	7061	0	222	8	28
						951	4	7977	9							
*03	109444 X	56787	-0-	-52657	-0-	455	1	47186	3	Y	7753	7312	0	415	8	54
						618	4	8528	9							
*04	63630 X	47923	-0-	-15707	-0-	412	1	39883	3	Y	6930	6647	0	278	8	59
						5	4	7623	9							
*05	59334 X	45560	-0-	-13774	-0-	450	1	35959	3	Y	6846	6597	0	250	8	58
						1620	4	7531	9							
06	57420 X	44704	-0-	-12716	-0-	468	1	23506	3	Y	6589	6172	0	415	8	60
						13482	4	7248	9							
-----																
JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490						
01	61194 X	31217	-0-	-29977	-0-	887	1	21773	3	Y	6086	6057	0	33	8	81
						1862	4	6695	9							
02	44921 X	25022	-0-	-19899	-0-	585	1	18189	3	Y	5300	5244	0	30	8	107
						418	4	5830	9							
03	45105 X	24838	-0-	-20267	-0-	75	1	18944	3	Y	5136	5137	0	43	8	63
						169	4	5650	9							
04	43650 X	21715	-0-	-21935	-0-	71	1	16118	3	Y	4794	4765	0	39	8	53
						253	4	5273	9							
05	33852 X	24992	-0-	-8860	-0-	92	1	19287	3	Y	4837	4759	0	32	8	99
						292	4	5321	9							
06	30210 X	21270	-0-	-8940	-0-	84	1	15841	3	Y	4303	4345	0	45	8	12
						612	4	4733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 295791		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	84475 X	35795	-0-	-48680	-0-	1065	1 26145	3 6319	3 9	Y	5772	5744	0 23	8 8	104
02	60320 X	32765	-0-	-27555	-0-	2236	4 6349	9 9	9 9	Y	4944	4892	0 20	8 8	136
03	58528 X	27216	-0-	-31312	-0-	833	1 25898	3 5438	3 9	Y	4335	4336	0 26	8 8	109
04	47580 X	22876	-0-	-24704	-0-	596	4 4769	9 9	9 9	Y	3940	3916	0 23	8 8	110
05	38130 X	26930	-0-	-11200	-0-	88	1 22161	3 4769	3 9	Y	3924	3861	0 18	8 8	155
06	34650 X	28958	-0-	-5692	-0-	198	4 4334	9 9	9 9	Y	3319	3351	0 28	8 8	95
						80	1 18177	3 4334	3 9						
						285	4 4334	9 9	9 9						
						106	1 22172	3 4316	3 9						
						336	4 4316	9 9	9 9						
						130	1 24240	3 3651	3 9						
						937	4 3651	9 9	9 9						
JAVELIN 22101 48		WELL #: 6H		RRCID -> 295836		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048					
01	71641 X	35125	-0-	-36516	-0-	1050	1 25776	3 6095	3 9	Y	5541	5515	0 22	8 8	95
02	54781 X	31561	-0-	-23220	-0-	2204	4 6095	9 9	9 9	Y	4785	4735	0 19	8 8	126
03	57257 X	29589	-0-	-27668	-0-	802	1 24922	3 5264	3 9	Y	4379	4380	0 26	8 8	99
04	42660 X	23270	-0-	-19390	-0-	573	4 5264	9 9	9 9	Y	3855	3831	0 22	8 8	101
05	39370 X	21207	-0-	-18163	-0-	97	1 24457	3 4817	3 9	Y	3603	3545	0 17	8 8	142
06	33990 X	23110	-0-	-10880	-0-	218	4 4817	9 9	9 9	Y	2983	3013	0 24	8 8	88
						82	1 18654	3 4241	3 9						
						293	4 4241	9 9	9 9						
						80	1 16908	3 3963	3 9						
						256	4 3963	9 9	9 9						
						101	1 18993	3 3281	3 9						
						735	4 3281	9 9	9 9						
JAVELIN 22101 48		WELL #: 5H		RRCID -> 295897		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740					
01	75082 X	43404	-0-	-31678	-0-	1217	1 29880	3 9752	3 9	Y	8865	8823	0 41	8 8	129
02	64641 X	36488	-0-	-28153	-0-	2555	4 9752	9 9	9 9	Y	7749	7668	0 38	8 8	172
03	60357 X	41027	-0-	-19330	-0-	853	1 26501	3 8524	3 9	Y	7860	7862	0 58	8 8	112
04	52920 X	34845	-0-	-18075	-0-	610	4 8524	9 9	9 9	Y	7347	7302	0 48	8 8	109
05	49476 X	38500	-0-	-10976	-0-	127	1 31969	3 8646	3 9	Y	7297	7179	0 37	8 8	190
06	42000 X	32777	-0-	-9223	-0-	285	4 8646	9 9	9 9	Y	6621	6686	0 51	8 8	74
						115	1 26236	3 8082	3 9						
						412	4 8082	9 9	9 9						
						143	1 29878	3 8027	3 9						
						452	4 8027	9 9	9 9						
						130	1 24420	3 7283	3 9						
						944	4 7283	9 9	9 9						
PIVOT 21602 34		WELL #: 10H		RRCID -> 296698		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005					
01	82315 X	82315	-0-	-0-	-0-	545	1 61723	3 19954	3 9	Y	18140	18080	0 205		205
02	65656 X	55861	-0-	-9795	-0-	93	4 19954	9 9	9 9	Y	11853	11882	0 176		176
03	70184 X	46786	-0-	-23398	-0-	474	1 42316	3 13038	3 9	Y	9900	9882	0 194		194
04	67920 X	32853	-0-	-35067	-0-	33	4 13038	9 9	9 9	Y	6599	6650	0 143		143
05	70184 X	18289	-0-	-51895	-0-	478	1 35417	3 10890	3 9	Y	4156	4154	0 145		145
06	67920 X	24415	-0-	-43505	-0-	1	4 10890	9 9	9 9	Y	5353	5332	0 166		166
						444	1 24995	3 7259	3 9						
						155	4 7259	9 9	9 9						
						159	1 13536	3 4572	3 9						
						22	4 4572	9 9	9 9						
						195	1 18251	3 5888	3 9						
						81	4 5888	9 9	9 9						





PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 270387		COMPL. DATE 08/23/2012				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14384 X	253	-0-	-14131	-0-	194	1	40	3	Y	2	197	1		-0-
						17	4	2	9						
02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	702	1	19140	3	Y	1204	1083	1		121
						28	4	1324	9						
03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	932	1	18546	3	Y	876	940	1		57
						8	4	964	9						
04	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	846	1	16388	3	Y	471	505	1		23
						9	4	518	9						
05	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	921	1	17742	3	Y	458	393	1		88
						114	4	504	9						
06	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	985	1	16895	3	Y	670	641	1		117
						3	4	737	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 1H		RRCID -> 270567		COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036					
01	22196 X	1508	-0-	-20688	-0-	1467	3	32	4	Y	8	162	1		2
						9	9								
02	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	19133	3	59	4	Y	1066	934	1		134
						1173	9								
03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	21306	3	35	4	Y	953	1035	1		52
						1048	9								
04	21270 X	21063	-0-	-207	-0-	19341	3	253	4	Y	1335	1271	1		116
						1469	9								
*05	21979 X	14284	-0-	-7695	-0-	11997	3	218	4	Y	1881	1715	1		282
						2069	9								
06	21480 X	7957	-0-	-13523	-0-	6794	3	171	4	Y	902	725	1		459
						992	9								
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 270731		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892					
01	34782 X	33846	-0-	-936	-0-	659	1	31977	3	Y	809	907	1		169
						320	4	890	9						
02	31581 X	27472	-0-	-4109	-0-	612	1	25953	3	Y	732	721	1		180
						102	4	805	9						
03	40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	663	1	38606	3	Y	819	698	1		301
						295	4	901	9						
04	32670 X	31344	-0-	-1326	-0-	665	1	29565	3	Y	743	704	1		340
						297	4	817	9						
05	33759 X	32040	-0-	-1719	-0-	716	1	30358	3	Y	778	881	1		237
						110	4	856	9						
06	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	659	1	32131	3	Y	747	687	1		297
						73	4	822	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10787 - 15482								
01	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	686 1	15985 3	127 4	1691 9	Y	1537	1775 1			110
02	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	636 1	16875 3	120 4	1961 9	Y	1783	1599 1			294
03	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	675 1	17645 3	111 4	431 9	Y	392	361 1			325
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	652 1	14909 3	85 4	1890 9	Y	1718	1840 1			203
05	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	666 1	15374 3	178 4	1966 9	Y	1787	1772 1			218
06	23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	2809 1	18487 3	334 4	1942 9	Y	1765	1754 1			229
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 271675	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10141 - 10600								
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	5265 3	130 4	1579 9		N	1435	1701 1			232
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	5684 3	129 4	1712 9		N	1556	1601 1			187
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	5879 3	109 4	1592 9		N	1447	1378 1			256
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	2783 3	5 4	980 9		N	891	1067 1			80
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	5238 3	1464 9			N	1331	1243 1			168
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4139 3	979 9			N	890	861 1			197
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 271703	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11687 - 16203								
01	14384 X	14197	-0-	-187	-0-	12673 3	68 4	1456 9		Y	1324	1233 1			272
02	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	11795 3	10 4	1637 9		Y	1488	1623 1			137
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	12188 3	2 4	1461 9		Y	1328	1348 1			117
04	13740 X	13045	-0-	-695	-0-	11755 3	13 4	1277 9		Y	1161	1179 1			99
05	14384 X	13726	-0-	-658	-0-	12395 3	43 4	1288 9		Y	1171	1206 1			64
06	13920 X	12522	-0-	-1398	-0-	11155 3	90 4	1277 9		Y	1161	1092 1			133
RAYMORE 57-T1-24		WELL #: 1H		RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215 - 16019								
01	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	18230 3	2 4	1324 9		N	1204	1433 1			244
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5262 3	392 9			N	356	533 1			67
03	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	22652 3	5 4	1473 9		N	1339	1053 1			353
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8499 3	59 4	605 9		N	550	686 1			217
05	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	24846 3	203 4	1419 9		N	1290	1381 1			126
06	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9638 3	8 4	325 9		N	295	128 1			293

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	11386	-	15727			
01	18817	X	15598	-0-	-3219	-0-	896 935	1 9	13767	3	Y	850	880	1		112
02	17603	X	16534	-0-	-1069	-0-	772 1162	1 9	14600	3	Y	1056	1055	1		113
03	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	827 1007	1 9	17016	3	Y	915	966	1		62
04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	858 1606	1 9	16144	3	Y	1460	1396	1		126
05	17670	X	12885	-0-	-4785	-0-	771 1394	1 9	10720	3	Y	1267	1332	1		61
06	18240	X	15267	-0-	-2973	-0-	900 569	1 9	13798	3	Y	517	497	1		81
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	10960	-	15573			
01	11129	X	10376	-0-	-753	-0-	9425 763	3 9	188	4	N	694	732	1		162
02	10411	X	9615	-0-	-796	-0-	8916 696	3 9	3	4	N	633	559	1		236
03	10447	X	2805	-0-	-7642	-0-	2560 242	3 9	3	4	N	220	371	1		85
04	10110	X	6721	-0-	-3389	-0-	5627 466	3 9	628	4	N	424	371	1		138
05	10447	X	7761	-0-	-2686	-0-	7230 520	3 9	11	4	N	473	359	1		252
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	4165 199	1 4	11647	3	N	615	734	1		133
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10718	-	15254			
01	7595	X	414	-0-	-7181	-0-	141	3	273	4	N	-0-				358
02	5916	X	135	-0-	-5781	-0-	67	3	68	4	N	-0-				358
03	5921	X	79	-0-	-5842	-0-	78	4	1	9	N	1	179	1		180
04	5070	X	82	-0-	-4988	-0-	82	4			N	-0-				180
05	403	X	96	-0-	-307	-0-	96	4			N	-0-				180
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4019	1	84	4	N	-0-				180
CAMP STATE 56-T2-8		WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.	11146	-	15957			
01	24459	X	18474	-0-	-5985	-0-	1286 32	1 4	16256	3	N	818	754	1		241
02	22881	X	16321	-0-	-6560	-0-	1203 58	1 4	14293	3	N	697	736	1		202
03	23157	X	18637	-0-	-4520	-0-	1286 67	1 4	16221	3	N	966	925	1		243
04	18510	X	17838	-0-	-672	-0-	1245 64	1 4	15581	3	N	862	1010	1		95
05	19127	X	17432	-0-	-1695	-0-	1286 105	1 4	15033	3	N	916	935	1		76
06	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	4613 267	1 4	14229	3	N	937	892	1		121

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	10765 - 15577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20584 X	15026	-0-	-5558	-0-	600 1	14129 3	Y	171			419
							109 4	188 9					
02		19256 X	15729	-0-	-3527	-0-	567 1	15054 3	Y	-0-			419
							108 4						
03		20584 X	17857	-0-	-2727	-0-	611 1	16048 3	Y	999	1102 1		316
							99 4	1099 9					
04		18930 X	14208	-0-	-4722	-0-	592 1	13538 3	Y	-0-			316
							78 4						
05		16802 X	15267	-0-	-1535	-0-	620 1	14483 3	Y	-0-			316
							164 4						
06		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	2587 1	17057 3	Y	-0-			316
							308 4						
-----													
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	275255	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10517 - 15329	
01		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4249 3	58 4	N	1848	2155 1		229
							2033 9						
02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	4202 3	71 4	N	1747	1796 1		180
							1922 9						
03		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	5291 3	82 4	N	2001	1794 1		387
							2201 9						
04		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	5455 3	104 4	N	1994	1958 1		423
							2193 9						
05		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	197 3	144 4	N	1781	1775 1		429
							1959 9						
06		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4146 1	210 4	N	1868	1945 1		352
							2055 9						
-----													
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	275462	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11109 - 15920	
01		8339 X	3142	-0-	-5197	-0-	2505 3	11 4	Y	569	651 1		117
							626 9						
02		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	9859 3	2 4	Y	1796	1748 1		165
							1976 9						
03		18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	15440 3	3 4	Y	2451	2400 1		216
							2696 9						
04		19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	16368 3	171 4	Y	2320	2338 1		198
							2552 9						
05		15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	13132 3	27 4	Y	1782	1883 1		97
							1960 9						
06		8070 X	7431	-0-	-639	-0-	6352 3	27 4	Y	956	944 1		109
							1052 9						
-----													
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11513 - 15860	
01		6510 X	2783	-0-	-3727	-0-	1286 1	703 3	Y	530	349 1		287
							211 4	583 9					
02		6090 X	2808	-0-	-3282	-0-	1203 1	650 3	Y	710	704 1		293
							174 4	781 9					
03		6510 X	4364	-0-	-2146	-0-	1286 1	1845 3	Y	1010	1069 1		234
							122 4	1111 9					
04		6270 X	4948	-0-	-1322	-0-	1245 1	2139 3	Y	1315	1202 1		347
							117 4	1447 9					
*05		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	1286 1	2465 3	Y	1389	1346 1		390
							190 4	1528 9					
06		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	4779 1	3405 3	Y	1510	1685 1		215
							91 4	1661 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639																
01	20739	X	15016	-0-	-5723	-0-	6	1	13694	3	Y	1115	1128	1		378
							89	4	1227	9						
02	19401	X	13752	-0-	-5649	-0-	5	1	12830	3	Y	797	750	1		425
							40	4	877	9						
03	20336	X	13046	-0-	-7290	-0-	6	1	12194	3	Y	691	916	1		200
							86	4	760	9						
04	16410	X	5004	-0-	-11406	-0-	7	1	4638	3	Y	280	183	1		297
							51	4	308	9						
05	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	55	1	19907	3	Y	2139	2187	1		249
							185	4	2353	9						
06	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	4807	1	20282	3	Y	1166	1095	1		320
							454	4	1283	9						
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910																
01	8897	X	6652	-0-	-2245	-0-	6056	3	3	4	Y	539	574	1		86
							593	9								
02	8323	X	4242	-0-	-4081	-0-	3928	3	2	4	Y	284	326	1		44
							312	9								
03	8742	X	7066	-0-	-1676	-0-	3	1	6424	3	Y	571	522	1		93
							11	4	628	9						
04	36100	X	36100	-0-	-0-	-0-	7	1	4048	3	Y	361	394	1		60
							31648	4	397	9						
05	7285	X	6210	-0-	-1075	-0-	14	1	6120	3	Y	62	110	1		12
							8	4	68	9						
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	768	1	7139	3	Y	304	265	1		51
							238	4	334	9						
-----																
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026																
01	22351	X	22337	-0-	-14	-0-	20044	3	37	4	Y	2051	2297	1		197
							2256	9								
02	20909	X	20531	-0-	-378	-0-	18563	3	66	4	Y	1729	1739	1		187
							1902	9								
03	22351	X	21509	-0-	-842	-0-	19298	3	126	4	Y	1895	1833	1		249
							2085	9								
04	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	21033	3	104	4	Y	2026	2081	1		194
							2229	9								
05	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	21492	3	16	4	Y	2104	1943	1		355
							2314	9								
06	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	3746	1	18216	3	Y	1602	1683	1		274
							348	4	1762	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255													
01		13442 X	13442	-0-	-0-	11246 3 2180 9	16 4		N	1982	2099 1		268
02		15324 X	15324	-0-	-0-	12340 3 2971 9	13 4		N	2701	2597 1		372
03		17727 X	17727	-0-	-0-	15514 3 2203 9	10 4		N	2003	2048 1		327
04		17820 X	17820	-0-	-0-	15341 3 2470 9	9 4		N	2245	2383 1		189
05		16344 X	16344	-0-	-0-	14611 3 1713 9	20 4		N	1557	1452 1		294
06		16822 X	16822	-0-	-0-	1399 1 247 4	13263 3 1913 9		N	1739	1677 1		356
-----													
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011													
01		9300 X	7367	-0-	-1933	5124 3 2134 9	109 4		N	1940	1812 1		372
02		8700 X	7080	-0-	-1620	4802 3 2223 9	55 4		N	2021	1942 1		451
03		9300 X	7250	-0-	-2050	4925 3 2179 9	146 4		N	1981	1908 1		524
04		7538 X	7538	-0-	-0-	5235 3 2156 9	147 4		N	1960	2123 1		361
05		7564 X	5805	-0-	-1759	3729 3 1895 9	181 4		N	1723	1774 1		310
06		10118 X	10118	-0-	-0-	5406 1 135 4	2571 3 2006 9		N	1824	1934 1		200
-----													
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783													
01		9145 X	8074	-0-	-1071	7236 3 834 9	4 4		Y	758	818 1		121
02		8555 X	5142	-0-	-3413	4602 3 537 9	3 4		Y	488	534 1		75
03		9145 X	8502	-0-	-643	3 1 11 4	7541 3 947 9		Y	861	796 1		140
04		55526 X	55526	-0-	-0-	8 1 50098 4	4860 3 560 9		Y	509	564 1		85
05		9145 X	6947	-0-	-2198	13 1 8 4	6119 3 807 9		Y	734	680 1		139
*06		8220 X	6232	-0-	-1988	400 1 145 4	4800 3 887 9		Y	806	811 1		134
-----													
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890													
01		11284 X	6350	-0-	-4934	5750 3 596 9	4 4		Y	542	583 1		87
02		10179 X	4360	-0-	-5819	4006 3 351 9	3 4		Y	319	357 1		49
03		9765 X	7611	-0-	-2154	3 1 12 4	6866 3 730 9		Y	664	605 1		108
04		34454 X	34454	-0-	-0-	7 1 29557 4	4296 3 594 9		Y	540	558 1		90
05		8246 X	5558	-0-	-2688	11 1 6 4	4893 3 648 9		Y	589	568 1		111
*06		7380 X	4972	-0-	-2408	308 1 112 4	3911 3 641 9		Y	583	597 1		97

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	8373 3	16	4	N	2782	3069	1	449
							3060 9							
02		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	11516 3	5	4	N	3030	3234	1	245
							3333 9							
03		16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	12351 3	25	4	N	3676	3410	1	511
							4044 9							
04		16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	13112 3	46	4	N	3350	3495	1	366
							3685 9							
05		22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	17540 3	24	4	N	4208	4212	1	362
							4629 9							
06		19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	15537 3	14	4	N	3851	3707	1	506
							4236 9							
-----														
FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983	
01		10819 X	10278	-0-	-541	-0-	8245 3	36	4	N	1815	1729	1	251
							1997 9							
02		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	8561 3	37	4	N	1912	1845	1	318
							2103 9							
03		10819 X	10565	-0-	-254	-0-	8842 3	37	4	N	1533	1648	1	203
							1686 9							
04		10470 X	9939	-0-	-531	-0-	8178 3	25	4	N	1578	1485	1	296
							1736 9							
05		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	9574 3	51	4	N	1766	1838	1	224
							1943 9							
06		10470 X	9715	-0-	-755	-0-	7987 3	10	4	N	1562	1552	1	234
							1718 9							
-----														
ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500	
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	2376 3	119	4	N	1051	920	1	411
							1156 9							
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	3431 3	82	4	N	1179	1255	1	335
							1297 9							
03		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	3150 3	84	4	N	1191	1259	1	267
							1310 9							
04		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3256 3	58	4	N	1083	880	1	470
							1191 9							
05		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	5765 3	1625	9	N	1477	1577	1	370
							1943 9							
06		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	5777 3	3	4	N	1001	1020	1	351
							1101 9							
-----														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371	
01		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	643 1	10101	3	N	1685	1781	1	235
							5 4	1854	9					
02		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	602 1	11214	3	N	1798	1795	1	238
							45 4	1978	9					
03		16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	643 1	13817	3	N	2040	1976	1	302
							189 4	2244	9					
04		13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	622 1	11216	3	N	1618	1428	1	492
							180 4	1780	9					
05		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	643 1	11935	3	N	1693	1771	1	414
							186 4	1862	9					
06		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	4174 1	8988	3	N	1389	1362	1	441
							169 4	1528	9					

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
MITCHELL 56-T3-26			WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	8494 3	142 4	N		2547	2715 1		259
							2802 9							
02		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	8558 3	169 4	N		2451	2339 1		371
							2696 9							
03		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	7493 3	156 4	N		2408	2337 1		442
							2649 9							
04		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	6759 3	152 4	N		2431	2496 1		377
							2674 9							
05		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	7424 3	137 4	N		2063	1923 1		517
							2269 9							
06		9240 X	9152	-0-	-88	-0-	6835 3	109 4	N		2007	2119 1		405
							2208 9							
-----														
STATE OLSON 57-T2-8														
			WELL #:	1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011		
01		3069 X	3041	-0-	-28	-0-	1 1	2565 3	Y		396	384 1		346
							39 4	436 9						
02		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	1 1	3497 3	Y		727	547 1		526
							17 4	800 9						
03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	2 1	3587 3	Y		519	734 1		311
							33 4	571 9						
04		3330 X	2765	-0-	-565	-0-	3 1	2153 3	Y		524	564 1		271
							33 4	576 9						
05		4619 X	2067	-0-	-2552	-0-	4 1	1533 3	Y		418	375 1		314
							70 4	460 9						
06		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	4158 1	1985 3	Y		700	707 1		307
							52 4	770 9						
-----														
STATE RUSH 57-T2-18														
			WELL #:	1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498		
01		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	3 1	5993 3	Y		1546	1613 1		93
							47 4	1701 9						
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	3 1	6891 3	Y		1546	1484 1		155
							33 4	1701 9						
03		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	3 1	6652 3	Y		1466	1449 1		172
							58 4	1613 9						
04		7500 X	2291	-0-	-5209	-0-	3 1	1848 3	Y		383	502 1		53
							19 4	421 9						
05		8277 X	27	-0-	-8250	-0-	20 3	7 9	Y		6	58 1		1
06		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
-----														
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
			WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442		
01		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	6 1	13252 3	Y		1689	1721 1		203
							111 4	1858 9						
02		18879 X	16673	-0-	-2206	-0-	6 1	14526 3	Y		1868	1737 1		334
							86 4	2055 9						
03		20181 X	19157	-0-	-1024	-0-	9 1	16417 3	Y		2344	2413 1		265
							153 4	2578 9						
04		19530 X	13922	-0-	-5608	-0-	19 1	12211 3	Y		1424	1494 1		195
							126 4	1566 9						
05		18197 X	5098	-0-	-13099	-0-	28 1	4720 3	Y		302	193 1		304
							18 4	332 9						
06		18540 X	7474	-0-	-11066	-0-	12 1	6848 3	Y		504	725 1		83
							60 4	554 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	650 1	14723 3	Y	2585	2533 1		422	
						427 4	2844 9						
02	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	608 1	16673 3	Y	2488	2686 1		224	
						47 4	2737 9						
03	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	650 1	15694 3	Y	2158	2120 1		262	
						115 4	2374 9						
04	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	644 1	15772 3	Y	2132	2092 1		302	
						164 4	2345 9						
05	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	664 1	6707 3	Y	1442	1191 1		553	
						144 4	1586 9						
06	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	3539 1	3646 3	Y	1206	1544 1		215	
						118 4	1327 9						
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195			
01	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6415 3	85 4	Y	1397	1647 1		99	
						1537 9							
02	7076 X	6149	-0-	-927	-0-	4910 3	125 4	Y	1013	1079 1		33	
						1114 9							
03	7564 X	2509	-0-	-5055	-0-	2040 3	22 4	Y	406	414 1		25	
						447 9							
04	7320 X	481	-0-	-6839	-0-	369 3	4 4	Y	98	119 1		4	
						108 9							
05	7564 X	7249	-0-	-315	-0-	5536 3	88 4	Y	1477	1346 1		135	
						1625 9							
06	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	850 1	6283 3	Y	1196	1248 1		83	
						146 4	1316 9						
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082			
01	4402 X	1849	-0-	-2553	-0-	610 3	38 4	Y	1092	1097 1		247	
						1201 9							
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	1592 3	1 4	Y	1190	1127 1		310	
						1309 9							
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1183 3	1371 9	Y	1246	1110 1		446	
04	1800 X	710	-0-	-1090	-0-	33 3	44 4	Y	575	761 1		260	
						633 9							
05	3100 X	1496	-0-	-1604	-0-	537 3	959 9	Y	872	940 1		192	
06	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	4816 1	263 3	Y	860	752 1		300	
						98 4	946 9						
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592			
*01	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	643 1	13315 3	N	1776	2415 1		201	
						31 4	1954 9						
02	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	602 1	20340 3	N	3051	2839 1		413	
						29 4	3356 9						
03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	643 1	11388 3	N	1811	2017 1		207	
						31 4	1992 9						
04	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	622 1	13076 3	N	2267	2173 1		301	
						30 4	2494 9						
05	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	643 1	15363 3	N	2154	2161 1		294	
						31 4	2369 9						
06	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	622 1	15920 3	N	2134	2360 1		68	
						29 4	2347 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4755 X	4755	-0-	-0-	3539	3	82 4	N	1031	1444	1	172
						1134	9						
02		7537 X	7537	-0-	-0-	1925	3	3349 4	N	2057	1955	1	274
						2263	9						
03		27390 X	27390	-0-	-0-	22051	3	2 4	N	4852	4810	1	316
						5337	9						
04		12093 X	12093	-0-	-0-	9638	3	2455 9	N	2232	2322	1	226
05		20048 X	20048	-0-	-0-	16374	3	3674 9	N	3340	3248	1	318
06		19779 X	19779	-0-	-0-	16185	3	3594 9	N	3267	3279	1	306
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068
01		10199 X	4466	-0-	-5733	3256	3	45 4	N	1059	1276	1	171
						1165	9						
02		8671 X	379	-0-	-8292	1	3	13 4	N	332	356	1	147
						365	9						
03		7347 X	1916	-0-	-5431	61	4	1855 9	N	1686	1406	1	427
04		7110 X	5382	-0-	-1728	227	4	5155 9	N	4686	4803	1	310
05		6045 X	676	-0-	-5369	17	4	659 9	N	599	670	1	239
06		4320 X	3620	-0-	-700	3520	1	2 4	N	89	167	1	161
						98	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729
01		12710 X	10965	-0-	-1745	747	1	8100 3	N	1852	2356	1	202
						81	4	2037 9					
02		11890 X	1458	-0-	-10432	11	3	50 4	N	1270	903	1	569
						1397	9						
03		12710 X	1824	-0-	-10886	56	4	1768 9	N	1607	1963	1	213
04		12300 X	1064	-0-	-11236	45	4	1019 9	N	926	862	1	277
05		12710 X	156	-0-	-12554	10	4	146 9	N	133	168	1	242
06		10620 X	4854	-0-	-5766	4656	1	18 4	N	164	168	1	238
						180	9						
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461
01		26109 X	26109	-0-	-0-	653	1	21846 3	Y	3158	3399	1	116
						136	4	3474 9					
02		26912 X	25410	-0-	-1502	610	1	21391 3	Y	3025	2857	1	284
						81	4	3328 9					
03		28768 X	27473	-0-	-1295	655	1	23091 3	Y	3233	3048	1	469
						171	4	3556 9					
04		27690 X	24737	-0-	-2953	654	1	20788 3	Y	2813	2980	1	302
						201	4	3094 9					
05		27156 X	26385	-0-	-771	693	1	22206 3	Y	3102	3109	1	295
						74	4	3412 9					
06		27768 X	27768	-0-	-0-	4099	1	20168 3	Y	2811	2773	1	333
						409	4	3092 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3876	3	35	4	N	584	695	1			162
						642	9									
02	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4219	3	26	4	N	672	745	1			89
						739	9									
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5014	3	12	4	N	789	752	1			126
						868	9									
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2933	3	575	9	N	523	562	1			87
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	8289	3	2	4	N	1330	1264	1			153
						1463	9									
06	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	10541	3	1	4	N	1478	1237	1			394
						1626	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003						
01	9424 X	3715	-0-	-5709	-0-	2368	3	116	4	Y	1119	1136	1			236
						1231	9									
02	8816 X	3357	-0-	-5459	-0-	2264	3	20	4	Y	975	1088	1			123
						1073	9									
03	9269 X	5480	-0-	-3789	-0-	3176	3	5	4	Y	2090	2098	1			115
						2299	9									
04	8970 X	5517	-0-	-3453	-0-	4121	3	31	4	Y	1241	1248	1			108
						1365	9									
*05	5704 X	5500	-0-	-204	-0-	4543	3	40	4	Y	834	817	1			125
						917	9									
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	151	199	1			77

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389						
01	8370 X	7340	-0-	-1030	-0-	3	1	5788	3	Y	1342	1246	1			476
						73	4	1476	9							
02	7830 X	6487	-0-	-1343	-0-	2	1	5006	3	Y	1303	1614	1			165
						46	4	1433	9							
03	8370 X	5900	-0-	-2470	-0-	2	1	4552	3	Y	1157	1129	1			193
						73	4	1273	9							
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	763	1	5908	3	Y	1188	1231	1			150
						120	4	1307	9							
05	8246 X	5474	-0-	-2772	-0-	730	1	3676	3	Y	858	845	1			163
						124	4	944	9							
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	401	1	5277	3	Y	1180	1237	1			106
						155	4	1298	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963						
01	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	7	1	13991	3	Y	2803	2836	1			115
						160	4	3083	9							
02	10817 X	9432	-0-	-1385	-0-	3	1	7810	3	Y	1427	1497	1			45
						49	4	1570	9							
03	11563 X	8529	-0-	-3034	-0-	4	1	6856	3	Y	1364	1324	1			85
						169	4	1500	9							
04	11190 X	8134	-0-	-3056	-0-	10	1	6647	3	Y	1250	1291	1			44
						102	4	1375	9							
05	11563 X	8027	-0-	-3536	-0-	14	1	6532	3	Y	1326	1297	1			73
						22	4	1459	9							
06	11190 X	11008	-0-	-182	-0-	1175	1	7685	3	Y	1735	1553	1			255
						239	4	1909	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10052	- 14673			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	2 1	3657 3	Y	1364	1140 1		301
						130 4	1500 9					
02	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	4 1	10892 3	Y	3816	3914 1		203
						148 4	4198 9					
03	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	7 1	13197 3	Y	5360	5185 1		378
						236 4	5896 9					
04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	3 1	2253 3	Y	5177	5370 1		185
						92 4	5695 9					
05	4898 X	252	-0-	-4646	-0-	14 3	42 4	Y	178	180 1		183
						196 9						
06	4740 X	4699	-0-	-41	-0-	702 1	3997 9	Y	3634	3649 1		168
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9650	- 14535			
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	6859 3	2 4	Y	1593	1893 1		126
						1752 9						
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	7941 3	2 4	Y	1441	1370 1		197
						1585 9						
03	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	9227 3	7 4	Y	1259	1163 1		293
						1385 9						
04	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	9747 3	4 4	Y	1922	2164 1		51
						2114 9						
*05	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	9313 3	1 4	Y	1834	1631 1		254
						2017 9						
06	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	8355 3	2 4	Y	1418	1551 1		121
						1560 9						
OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #:		1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 9785	PERF.10683	- 18094			
01	26257 X	23126	-0-	-3131	-0-	643 1	18853 3	N	3153	3570 1		320
						162 4	3468 9					
02	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	602 1	19975 3	N	3657	3716 1		261
						125 4	4023 9					
03	25792 X	19817	-0-	-5975	-0-	643 1	16144 3	N	2673	2673 1		261
						90 4	2940 9					
04	24570 X	21745	-0-	-2825	-0-	622 1	17898 3	N	2865	2700 1		426
						73 4	3152 9					
05	26443 X	22339	-0-	-4104	-0-	643 1	18566 3	N	2780	2951 1		255
						72 4	3058 9					
06	25590 X	21725	-0-	-3865	-0-	622 1	18201 3	N	2581	2618 1		218
						63 4	2839 9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 1		Y	-0-			179

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10586	- 17883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		32082 X	32082	-0-	-0-	-0-	27455 3	4627 9	Y	4206	4742 1	264	
02		29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	25838 3	3802 9	Y	3456	3562 1	158	
03		33669 X	33669	-0-	-0-	-0-	29679 3	3990 9	Y	3627	3522 1	263	
04		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	26370 3	3783 9	Y	3439	3341 1	361	
05		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	24641 3	3462 9	Y	3147	3207 1	301	
06		17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	1591 1	13068 3	Y	1878	1873 1	306	
							285 4	2066 9					

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13392 X	180	-0-	-13212	-0-	6 4	174 9	N	158	159 1	286
02		12528 X	1426	-0-	-11102	-0-	48 3	4 4	N	1249	1249 1	286
							1374 9					
03		13392 X	1207	-0-	-12185	-0-	4 4	1203 9	N	1094	901 1	479
04		12450 X	1290	-0-	-11160	-0-	7 4	1283 9	N	1166	1426 1	219
05		1643 X	888	-0-	-755	-0-	12 4	876 9	N	796	710 1	305
06		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4156 1	118 4	N	912	1046 1	171
							1003 9					

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10643 - 17940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		24397 X	10005	-0-	-14392	-0-	3 1	7522 3	Y	2152	2906 1	228
							113 4	2367 9				
02		17371 X	8143	-0-	-9228	-0-	3 1	7000 3	Y	1011	1061 1	178
							28 4	1112 9				
03		18569 X	17095	-0-	-1474	-0-	7 1	13223 3	Y	3360	3217 1	321
							169 4	3696 9				
04		17970 X	8311	-0-	-9659	-0-	9 1	5621 3	Y	2350	2317 1	354
							96 4	2585 9				
05		18569 X	6189	-0-	-12380	-0-	8 1	3780 3	Y	2114	2116 1	352
							76 4	2325 9				
06		16530 X	6306	-0-	-10224	-0-	3761 1	932 3	Y	1391	1413 1	330
							83 4	1530 9				

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	11005 - 15816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5146 X	4733	-0-	-413	-0-	1 1	2694 3	Y	1694	1808 1	367
							175 4	1863 9				
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1 1	1931 3	Y	1636	1806 1	197
							42 4	1800 9				
03		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1 1	2620 3	Y	1569	1436 1	330
							54 4	1726 9				
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	4 1	2937 3	Y	1724	1600 1	454
							1269 4	1896 9				
05		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	13 1	8358 3	Y	2888	2809 1	533
							126 4	3177 9				
06		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	4152 1	7127 3	Y	2576	2455 1	654
							187 4	2834 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 8933	PERF. 9157	- 18843								
01	25854 X	21023	-0-	-4831	-0-	19995 1005 9	3	23	4	Y	914	1053	1			118
02	42601 X	29401	-0-	-13200	-0-	28221 1161 9	3	19	4	Y	1055	998	1			175
03	45539 X	43424	-0-	-2115	-0-	41155 2164 9	3	105	4	Y	1967	2029	1			113
04	44070 X	38186	-0-	-5884	-0-	36436 1705 9	3	45	4	Y	1550	1528	1			135
*05	45539 X	41849	-0-	-3690	-0-	40033 1764 9	3	52	4	Y	1604	1634	1			105
06	42030 X	11524	-0-	-30506	-0-	1706 35 4	1	9482	3	Y	274	300	1			79
-----																
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #: 1H		RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10133	- 18190								
01	12059 X	3338	-0-	-8721	-0-	1279 2025 9	3	34	4	Y	1841	2231	1			280
02	11281 X	-0-	-0-	-11281	-0-					Y	118	365	1			33
03	11191 X	1143	-0-	-10048	-0-	90	4	1053	9	Y	957	751	1			239
04	8430 X	6796	-0-	-1634	-0-	68	4	6728	9	Y	6116	6066	1			289
05	7037 X	4816	-0-	-2221	-0-	39	4	4777	9	Y	4343	4413	1			219
06	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	3550 4850 9	1	292	4	Y	4409	4391	1			237
-----																
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357	- 15020								
01	10385 X	2142	-0-	-8243	-0-	1 23 4	1 4	1747	3 9	Y	337	293	1			181
02	9715 X	2525	-0-	-7190	-0-	1 24 4	1 4	2337	3 9	Y	148					329
03	10385 X	332	-0-	-10053	-0-	2 303 9	3 9	27	4	Y	275	380	1			224
04	10050 X	458	-0-	-9592	-0-	23 394 9	3 9	41	4	Y	358	413	1			169
05	3844 X	663	-0-	-3181	-0-	22 606 9	3 9	35	4	Y	551	565	1			155
06	2610 X	372	-0-	-2238	-0-	43 304 9	3 9	25	4	Y	276	250	1			181
-----																
JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10591	- 15254								
01	14384 X	601	-0-	-13783	-0-	585 2 9	3 9	14	4	N	2					251
02	11194 X	9450	-0-	-1744	-0-	7244 2097 9	3 9	109	4	N	1906	1972	1			185
03	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	9157 2509 9	3 9	68	4	N	2281	2116	1			350
04	9810 X	9098	-0-	-712	-0-	7078 1957 9	3 9	63	4	N	1779	1962	1			167
05	10106 X	9553	-0-	-553	-0-	7367 2026 9	3 9	160	4	N	1842	1768	1			241
06	11370 X	8798	-0-	-2572	-0-	6896 1795 9	3 9	107	4	N	1632	1586	1			287

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		15872 X	15813	-0-	-59	-0-	12141 3	38 4	Y	3304	3276	1		368
							3634 9							
02		25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	18479 3	55 4	Y	5894	5838	1		424
							6483 9							
03		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	10009 3	30 4	Y	5481	5585	1		320
							6029 9							
04		15360 X	1556	-0-	-13804	-0-	1022 3	2 4	Y	484	782	1		22
							532 9							
05		15872 X	2172	-0-	-13700	-0-	1560 3	4 4	Y	553	533	1		42
							608 9							
06		15360 X	10844	-0-	-4516	-0-	7118 3	28 4	Y	3362	3222	1		182
							3698 9							
-----														
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
-----														
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1 1	2363 3	Y	864	1150	1		189
							29 4	950 9						
02		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	2 1	5084 3	Y	1880	1783	1		286
							129 4	2068 9						
03		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	4 1	8196 3	Y	2229	2240	1		275
							87 4	2452 9						
04		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	12 1	7209 3	Y	2398	2389	1		284
							85 4	2638 9						
05		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	17 1	5887 3	Y	1941	1980	1		245
							107 4	2135 9						
06		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	3624 1	4865 3	Y	2127	2176	1		196
							140 4	2340 9						
-----														
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
-----														
01		4278 X	806	-0-	-3472	-0-	82 3	7 4	Y	652	769	1		111
							717 9							
02		4002 X	1461	-0-	-2541	-0-	82 3	1379 9	Y	1254	1233	1		132
							1 4	1577 9	Y	1434	1320	1		246
03		4278 X	1578	-0-	-2700	-0-			Y	1260	1352	1		154
									Y	1075	1051	1		178
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	1134	1124	1		188
05		4278 X	1201	-0-	-3077	-0-	18 4	1183 9	Y	1075	1051	1		178
							399 1	145 4	Y	1134	1124	1		188
06		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1247 9							
-----														
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
-----														
01		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7261 3	27 4	N	1343	1126	1		347
							1477 9							
02		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	8504 3	1166 4	N	1552	1659	1		240
							1707 9							
03		25586 X	25586	-0-	-0-	-0-	22421 3	65 4	N	2818	2728	1		330
							3100 9							
04		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	17102 3	49 4	N	1892	1852	1		370
							2081 9							
05		17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	15596 3	73 4	N	1771	1822	1		319
							1948 9							
06		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	13421 3	173 4	N	1660	1646	1		333
							1826 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12555 X	1104	-0-	-11451	-0-	275	3	4	4	Y	750	744	1	103	
						825	9								
02	11745 X	899	-0-	-10846	-0-	130	3	3	4	Y	696	712	1	87	
						766	9								
03	12555 X	1312	-0-	-11243	-0-	10	4	1302	9	Y	1184	848	1	423	
04	12150 X	950	-0-	-11200	-0-	12	4	938	9	Y	853	1053	1	223	
05	11222 X	760	-0-	-10462	-0-	12	4	748	9	Y	680	775	1	128	
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	386	1	250	4	Y	628	596	1	160	
						691	9								

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

01	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1	1	3615	3	Y	1048	916	1	132	
						37	4	1153	9						
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	2	1	4513	3	Y	1270	1190	1	212	
						77	4	1397	9						
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	499	1	4358	3	Y	964	1054	1	122	
						85	4	1060	9						
05	5146 X	5057	-0-	-89	-0-	572	1	3386	3	Y	891	844	1	169	
						119	4	980	9						
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	309	1	4696	3	Y	1134	1201	1	102	
						133	4	1247	9						

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

01	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	16	1	32187	3	Y	2822	2849	1	215	
						300	4	3104	9						
02	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	11	1	27078	3	Y	2266	2256	1	225	
						132	4	2493	9						
03	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	16	1	30805	3	Y	2302	2353	1	174	
						289	4	2532	9						
04	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	34	1	24805	3	Y	2344	2380	1	138	
						255	4	2578	9						
05	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	44	1	23834	3	Y	2890	2821	1	207	
						88	4	3179	9						
06	19680 X	17204	-0-	-2476	-0-	678	1	14967	3	Y	1150	1283	1	74	
						294	4	1265	9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	9772	3	148	4	N	1780	1991	1	210	
						1958	9								
02	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8610	3	19	4	N	1552	1601	1	161	
						1707	9								
03	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	9155	3	33	4	N	1829	1779	1	211	
						2012	9								
04	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	8922	3	38	4	N	1690	1561	1	340	
						1859	9								
05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	8352	3	32	4	N	1810	1910	1	240	
						1991	9								
06	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	4204	1	7509	3	N	1488	1540	1	188	
						177	4	1637	9						



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:	1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301		
01		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	3 1 98 4	7014 3 2168 9	3 Y	1971	2174	1		360
02		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	3 1 73 4	6324 3 1956 9	3 Y	1778	1936	1		202
03		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	3 1 143 4	6601 3 2300 9	3 Y	2091	1746	1		547
04		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10 1 747 4	7014 3 2570 9	3 Y	2336	2120	1		763
05		27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	49 1 491 4	21282 3 5954 9	3 Y	5413	5833	1		343
06		25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	669 1 449 4	18959 3 5572 9	3 Y	5065	4940	1		468
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502		
01		35483 X	35483	-0-	-0-	-0-	30930 3 4547 9	6 4	N	4134	4270	1		502
02		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	26132 3 3864 9	10 4	N	3513	3567	1		448
03		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10180 3 1653 9	49 4	N	1503	1667	1		284
04		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	690 3 861 9	89 4	N	783	722	1		345
05		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3044 3 1581 9	15 4	N	1437	1267	1		515
06		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	5240 1 179 4	6129 3 2072 9	3 N	1884	2023	1		376
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:	1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-	14717		
01		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	1206 1 91 4	14376 3 966 9	3 Y	878	891	1		88
02		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	1118 1 50 4	15395 3 1004 9	3 Y	913	911	1		90
03		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1187 1 129 4	17162 3 1366 9	3 Y	1242	1268	1		64
04		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	1233 1 167 4	16657 3 1364 9	3 Y	1240	1186	1		118
05		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	1025 1 95 4	15186 3 1220 9	3 Y	1109	1088	1		139
06		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	1616 1 36 4	15829 3 1352 9	3 Y	1229	1277	1		91
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	-	15161		
01		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1055 1 13 4	9908 3 2960 9	3 Y	2691	2983	1		196
02		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1365 1 6 4	10170 3 3130 9	3 Y	2845	2806	1		235
03		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	1226 1 29 4	8965 3 2705 9	3 Y	2459	2524	1		170
04		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	1470 1 41 4	9944 3 3197 9	3 Y	2906	2855	1		221
05		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	1577 1 32 4	9427 3 2743 9	3 Y	2494	2533	1		182
06		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	849 1 47 4	10252 3 2941 9	3 Y	2674	2694	1		162

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	838 1	13842 3	Y	3362	3470 1	129		
						6 4	3698 9						
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1330 1	20678 3	Y	4358	4242 1	245		
						11 4	4794 9						
03	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	1228 1	17201 3	Y	3499	3542 1	202		
						12 4	3849 9						
04	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	890 1	11649 3	Y	1155	1300 1	57		
						14 4	1271 9						
05	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	2147 1	9465 3	Y	1133	1031 1	159		
						29 4	1246 9						
06	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1187 1	11982 3	Y	498	600 1	57		
						17 4	548 9						
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810		
01	9827 X	6737	-0-	-3090	-0-	603 1	4477 3	N	1506	1810 1	215		
						1657 9							
02	8352 X	6811	-0-	-1541	-0-	986 1	4156 3	N	1517	1380 1	352		
						1669 9							
03	7967 X	6376	-0-	-1591	-0-	1874 1	2865 3	N	1488	1591 1	249		
						1637 9							
04	6510 X	5915	-0-	-595	-0-	1789 1	2629 3	N	1361	1411 1	199		
						1497 9							
05	7285 X	6715	-0-	-570	-0-	1909 1	3237 3	N	1426	1418 1	207		
						1569 9							
06	7050 X	6356	-0-	-694	-0-	1853 1	3009 3	N	1358	1286 1	279		
						1494 9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-		154		
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733		
01	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2084 1	18382 3	Y	1989	1848 1	294		
						2188 9							
02	17313 X	11659	-0-	-5654	-0-	1151 1	9278 3	Y	1107	1230 1	171		
						12 4	1218 9						
03	13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	1723 1	6488 3	Y	1113	1018 1	266		
						15 4	1224 9						
04	17910 X	14099	-0-	-3811	-0-	979 1	11528 3	Y	1425	1470 1	221		
						24 4	1568 9						
05	18507 X	11905	-0-	-6602	-0-	1433 1	9328 3	Y	1025	981 1	265		
						16 4	1128 9						
06	17910 X	11134	-0-	-6776	-0-	1546 1	8615 3	Y	874	838 1	301		
						12 4	961 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758							- 15359		
01		9213 X	9213	-0-	-0-	391 1920	1 9	6902	3	Y	1745	1764	1			229
02		12042 X	12042	-0-	-0-	431 2813	1 9	8798	3	Y	2557	2513	1			273
03		12475 X	12475	-0-	-0-	459 2470	1 9	9546	3	Y	2245	2366	1			152
04		9472 X	9472	-0-	-0-	387 1464	1 9	7621	3	Y	1331	1368	1			115
05		9083 X	7002	-0-	-2081	515 871	1 9	5616	3	Y	792	869	1			38
06		8790 X	8440	-0-	-350	344 2143	1 9	5953	3	Y	1948	1680	1			306
		STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10750							- 18167	
01		11603 X	11603	-0-	-0-	123 77	1 4	9105	3	Y	2089	2212	1			114
02		10856 X	10856	-0-	-0-	319 37	1 4	8580	3	Y	1745	1733	1			126
03		10900 X	10900	-0-	-0-	501 68	1 4	8721	3	Y	1464	1498	1			92
04		9084 X	9084	-0-	-0-	474 78	1 4	7123	3	Y	1281	1240	1			133
05		8844 X	8844	-0-	-0-	974 452	1 4	6230	3	Y	1080	1049	1			164
06		16174 X	16174	-0-	-0-	271 203	1 4	12486	3	Y	2922	2971	1			115
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: 1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109							- 14757	
01		16789 X	16789	-0-	-0-	1671 122	1 4	13227	3	N	1608	1800	1			357
02		18221 X	18221	-0-	-0-	2478 91	1 4	13985	3	N	1515	1431	1			441
03		17748 X	17748	-0-	-0-	3274 47	1 4	12141	3	N	2078	2153	1			366
04		16328 X	16328	-0-	-0-	3177 44	1 4	11200	3	N	1734	1791	1			309
05		15068 X	15068	-0-	-0-	3852 40	1 4	9591	3	N	1441	1242	1			508
06		9638 X	9638	-0-	-0-	2945 50	1 4	5634	3	N	917	1021	1			404
		STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9671	PERF.10058							- 17473	
01		28273 X	28273	-0-	-0-	1457 217	1 4	23564	3	Y	2759	2922	1			337
02		28529 X	28529	-0-	-0-	1902 154	1 4	23418	3	Y	2777	2913	1			201
03		28542 X	28542	-0-	-0-	2108 255	1 4	23151	3	Y	2753	2466	1			488
04		27912 X	27912	-0-	-0-	2111 302	1 4	22616	3	Y	2621	2829	1			280
05		28242 X	28242	-0-	-0-	2103 162	1 4	23149	3	Y	2571	2576	1			275
06		26767 X	26767	-0-	-0-	1970 63	1 4	21991	3	Y	2494	2422	1			347

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1H		RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402	-		14853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15624 X	11413	-0-	-4211	-0-	372 1 3 4	9411 3 1627 9	Y	1479	1754 1	105	
02	14616 X	11768	-0-	-2848	-0-	449 1 1608 9	9711 3	Y	1462	1420 1	147	
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328 1 1910 9	11601 3	Y	1736	1656 1	227	
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	882 1 1818 9	12498 3	Y	1653	1808 1	72	
05	15624 X	12170	-0-	-3454	-0-	655 1 9 4	10035 3 1471 9	Y	1337	1224 1	185	
06	15120 X	14384	-0-	-736	-0-	929 1 27 4	11771 3 1657 9	Y	1506	1548 1	143	
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645	-		15389		
01	13981 X	10520	-0-	-3461	-0-	2319 1 1 4	6463 3 1737 9	N	1579	1687 1	311	
02	13079 X	9853	-0-	-3226	-0-	2044 1 1 4	5979 3 1829 9	N	1663	1673 1	301	
03	13981 X	9160	-0-	-4821	-0-	2154 1 1 4	5491 3 1514 9	N	1376	1123 1	554	
04	12330 X	9796	-0-	-2534	-0-	2465 1 1 4	5745 3 1585 9	N	1441	1861 1	134	
05	11935 X	11367	-0-	-568	-0-	2946 1 1 4	6514 3 1906 9	N	1733	1643 1	224	
06	10200 X	10089	-0-	-111	-0-	2696 1 1 4	5793 3 1599 9	N	1454	1274 1	404	
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910	-		18479		
01	20863 X	237	-0-	-20626	-0-	77 1 1 4	106 3 53 9	Y	48	161 1	13	
02	18908 X	157	-0-	-18751	-0-	157 1		Y	-0-	13 1	-0-	
03	19189 X	123	-0-	-19066	-0-	123 1		Y	-0-		-0-	
04	2100 X	246	-0-	-1854	-0-	6 1 2 4	218 3 20 9	Y	18	15 1	3	
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	106 1 10 4	4854 3 603 9	Y	548	483 1	68	
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	68 1 17 4	7193 3 1700 9	Y	1545	1411 1	202	
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346	-		15141		
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	6401 3 1230 9	88 4	Y	1118	1161 1	79	
02	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	12198 3 1505 9	202 4	Y	1368	1402 1	45	
03	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	14171 3 1561 9	151 4	Y	1419	1376 1	88	
04	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	12339 3 2034 9	138 4	Y	1849	1865 1	72	
05	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	11364 3 1971 9	181 4	Y	1792	1701 1	163	
06	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1520 1 248 4	10696 3 1751 9	Y	1592	1644 1	111	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	647	1	9267	3	Y	1597	1863	1		168
						96	4	1757	9						
02	6641 X	2699	-0-	-3942	-0-	602	1	1774	3	Y	269				437
						27	4	296	9						
03	7099 X	6358	-0-	-741	-0-	645	1	4412	3	Y	1137	1293	1		281
						50	4	1251	9						
04	6870 X	6237	-0-	-633	-0-	629	1	4250	3	Y	1159	1100	1		340
						83	4	1275	9						
05	7099 X	5926	-0-	-1173	-0-	657	1	4329	3	Y	828	879	1		289
						29	4	911	9						
06	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	6740	1	7899	3	Y	1199	1093	1		395
						231	4	1319	9						
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085					
01	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	14191	3	168	4	Y	3742	3478	1		264
						4116	9								
02	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	23369	3	557	4	Y	5312	5403	1		173
						5843	9								
03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	23043	3	241	4	Y	5165	5019	1		319
						5682	9								
04	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	19960	3	220	4	Y	3690	3865	1		144
						4059	9								
05	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	18605	3	276	4	Y	3438	3269	1		313
						3782	9								
06	24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	2556	1	17928	3	Y	3009	3113	1		209
						416	4	3310	9						
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154					
01	9083 X	8809	-0-	-274	-0-	2222	1	5356	3	Y	1000	891	1		180
						131	4	1100	9						
02	8497 X	7953	-0-	-544	-0-	421	1	5924	3	Y	1450	1458	1		172
						13	4	1595	9						
03	9083 X	4670	-0-	-4413	-0-	323	1	3579	3	Y	690	721	1		141
						9	4	759	9						
04	8520 X	209	-0-	-8311	-0-	13	1	57	3	Y	126	265	1		2
						139	9								
05	8804 X	6094	-0-	-2710	-0-	725	1	4533	3	Y	745	633	1		114
						16	4	820	9						
06	8520 X	2992	-0-	-5528	-0-	436	1	2281	3	Y	243	320	1		37
						8	4	267	9						
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309					
01	7564 X	4199	-0-	-3365	-0-	1954	1	1945	3	Y	246	464	1		62
						29	4	271	9						
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	3218	1	6137	3	Y	1094	1060	1		96
						53	4	1203	9						
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	2027	1	6264	3	Y	1141	1136	1		101
						228	4	1255	9						
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	1727	1	4015	3	Y	858	746	1		213
						174	4	944	9						
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	2260	1	4072	3	Y	1066	1102	1		177
						211	4	1173	9						
06	7320 X	6931	-0-	-389	-0-	1964	1	3690	3	Y	824	787	1		214
						371	4	906	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 282873		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	3493	1	3498	3	Y	2000	1768	1		505
						35	4	2200	9						
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	2946	1	5918	3	Y	2576	2855	1		226
						47	4	2834	9						
03	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	2963	1	9099	3	Y	2961	2924	1		263
						757	4	3257	9						
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	2634	1	6394	3	Y	2092	1836	1		519
						210	4	2301	9						
05	8525 X	7278	-0-	-1247	-0-	2097	1	3187	3	Y	1614	1865	1		268
						219	4	1775	9						
06	8250 X	6248	-0-	-2002	-0-	1724	1	2632	3	Y	1289	1223	1		334
						474	4	1418	9						
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 3H		RRCID -> 282880		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072					
01	10974 X	4981	-0-	-5993	-0-	567	1	3574	3	Y	738	684	1		133
						28	4	812	9						
02	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	814	1	8570	3	Y	1850	1764	1		219
						24	4	2035	9						
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	640	1	3926	3	Y	1095	1091	1		223
						24	4	1205	9						
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	2363	1	10418	3	Y	7486	7571	1		138
						59	4	8235	9						
05	10974 X	7980	-0-	-2994	-0-	961	1	4861	3	Y	1943	1784	1		297
						21	4	2137	9						
06	10620 X	8253	-0-	-2367	-0-	1228	1	4516	3	Y	2259	2214	1		342
						24	4	2485	9						
DIPPING DODSON 33-96		WELL #: 1H		RRCID -> 283084		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052					
01	12183 X	11912	-0-	-271	-0-	448	1	8867	3	Y	2133	2133	1		315
						251	4	2346	9						
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	691	1	9825	3	Y	1857	1933	1		239
						329	4	2043	9						
03	12183 X	10359	-0-	-1824	-0-	994	1	7335	3	Y	1402	1495	1		146
						488	4	1542	9						
04	11790 X	8338	-0-	-3452	-0-	371	1	6448	3	Y	1261	1278	1		129
						132	4	1387	9						
05	12183 X	9900	-0-	-2283	-0-	1146	1	6710	3	Y	1711	1530	1		310
						162	4	1882	9						
06	11790 X	7718	-0-	-4072	-0-	1899	1	4052	3	Y	1415	1580	1		145
						210	4	1557	9						
CITATION 57-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 283120		COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	14576	3	81	4	Y	2660	2810 1 248
							2926	9					
02		13224 X	10843	-0-	-2381	-0-	9221	3	50	4	Y	1429	1437 1 240
							1572	9					
03		16399 X	16064	-0-	-335	-0-	14566	3	76	4	Y	1293	1360 1 173
							1422	9					
04		17010 X	12621	-0-	-4389	-0-	11441	3	74	4	Y	1005	1073 1 105
							1106	9					
05		17577 X	10142	-0-	-7435	-0-	9108	3	74	4	Y	873	871 1 107
							960	9					
06		17010 X	11379	-0-	-5631	-0-	1901	1	8292	3	Y	842	837 1 112
							260	4	926	9			
-----													
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468													
01		11036 X	6598	-0-	-4438	-0-	732	1	5050	3	Y	655	611 1 118
							95	4	721	9			
02		10324 X	8716	-0-	-1608	-0-	493	1	6682	3	Y	1387	1341 1 164
							15	4	1526	9			
03		10819 X	5875	-0-	-4944	-0-	547	1	4515	3	Y	725	741 1 148
							15	4	798	9			
04		10020 X	6209	-0-	-3811	-0-	410	1	1963	3	Y	3478	3562 1 64
							10	4	3826	9			
05		9331 X	6141	-0-	-3190	-0-	838	1	4594	3	Y	628	596 1 96
							18	4	691	9			
06		9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	1242	1	4729	3	Y	455	482 1 69
							23	4	501	9			
-----													
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688													
01		11625 X	7618	-0-	-4007	-0-	570	1	4622	3	Y	1978	2370 1 292
							250	4	2176	9			
02		14732 X	10419	-0-	-4313	-0-	383	1	6604	3	Y	2931	2845 1 378
							208	4	3224	9			
03		15748 X	10415	-0-	-5333	-0-	946	1	5971	3	Y	2819	2904 1 293
							397	4	3101	9			
04		15240 X	10067	-0-	-5173	-0-	386	1	6260	3	Y	2981	2969 1 305
							142	4	3279	9			
05		15748 X	7252	-0-	-8496	-0-	612	1	3863	3	Y	2429	2294 1 440
							105	4	2672	9			
06		10770 X	5696	-0-	-5074	-0-	1237	1	2103	3	Y	1993	2228 1 205
							164	4	2192	9			
-----													
BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27125 X	24185	-0-	-2940	-0-	2722 1 164 4	19278 3 2021 9	Y	1837	1993 1	170
02	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	1735 1 104 4	20374 3 2532 9	Y	2302	2243 1	229
03	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	1427 1 200 4	21462 3 2624 9	Y	2385	2434 1	180
04	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	163 1 212 4	18060 3 2173 9	Y	1975	2028 1	127
05	21018 X	10814	-0-	-10204	-0-	1183 1 34 4	8163 3 1434 9	Y	1304	1085 1	346
06	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	2746 1 69 4	19941 3 2870 9	Y	2609	2733 1	222
-----											
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486		
01	15841 X	8939	-0-	-6902	-0-	5994 1 13 4	862 3 2070 9	Y	1882	2025 1	214
02	14819 X	2951	-0-	-11868	-0-	812 1 15 4	1148 3 976 9	Y	887	969 1	132
03	10788 X	4070	-0-	-6718	-0-	1808 1 26 4	1005 3 1231 9	Y	1119	1102 1	149
04	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	3232 1 35 4	6635 3 4743 9	Y	4312	4280 1	181
05	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	4148 1 40 4	4487 3 3912 9	Y	3556	3392 1	345
06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	4393 1 34 4	2639 3 2760 9	Y	2509	2546 1	308
-----											
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630		
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	7316 1 15 4	1093 3 1984 9	Y	1804	1965 1	205
02	9048 X	2753	-0-	-6295	-0-	782 1 14 4	1186 3 771 9	Y	701	802 1	104
03	9672 X	650	-0-	-9022	-0-	323 1 27 4	127 3 173 9	Y	157	240 1	21
04	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	3097 1 34 4	6548 3 3577 9	Y	3252	3137 1	136
05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	4023 1 39 4	4408 3 2973 9	Y	2703	2577 1	262
06	9360 X	8827	-0-	-533	-0-	4189 1 32 4	2549 3 2057 9	Y	1870	1903 1	229
-----											
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518		
01	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	2169 1 4 4	656 3 1034 9	Y	940	1072 1	107
02	9396 X	2582	-0-	-6814	-0-	761 1 15 4	897 3 909 9	Y	826	810 1	123
03	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	8463 1 110 4	4202 3 5646 9	Y	5133	4574 1	682
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	2931 1 33 4	5755 3 4866 9	Y	4424	4920 1	186
05	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	3845 1 37 4	4175 3 4186 9	Y	3805	3622 1	369
06	9720 X	9546	-0-	-174	-0-	4069 1 31 4	2498 3 2948 9	Y	2680	2720 1	329

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957																
01	17298 X	13216	-0-	-4082	-0-	12003	3	38	4	Y	1068	1236	1			71
						1175	9									
02	15225 X	14258	-0-	-967	-0-	12965	3	39	4	Y	1140	1036	1			175
						1254	9									
03	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	22479	3	93	4	Y	2837	2822	1			190
						3121	9									
04	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13128	3	50	4	Y	1758	1710	1			238
						1934	9									
05	15252 X	12137	-0-	-3115	-0-	10795	3	54	4	Y	1171	1198	1			211
						1288	9									
06	24870 X	11096	-0-	-13774	-0-	9976	3	30	4	Y	991	1079	1			123
						1090	9									
-----																
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469																
01	14663 X	9829	-0-	-4834	-0-	260	1	7803	3	Y	1346	1508	1			125
						285	4	1481	9							
02	13717 X	12258	-0-	-1459	-0-	378	1	9567	3	Y	2080	2003	1			202
						25	4	2288	9							
03	12741 X	10305	-0-	-2436	-0-	473	1	8296	3	Y	1388	1398	1			192
						9	4	1527	9							
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	514	1	9620	3	Y	1446	1483	1			155
						6	4	1591	9							
*05	13113 X	11871	-0-	-1242	-0-	534	1	9753	3	Y	1427	1454	1			128
						14	4	1570	9							
06	12690 X	8779	-0-	-3911	-0-	570	1	7439	3	Y	697	762	1			63
						3	4	767	9							
-----																
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356																
01	21483 X	20673	-0-	-810	-0-	592	1	17342	3	Y	1615	1677	1			150
						962	4	1777	9							
02	23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	836	1	21433	3	Y	1419	1431	1			138
						55	4	1561	9							
03	21421 X	21279	-0-	-142	-0-	1062	1	18636	3	Y	1420	1361	1			197
						19	4	1562	9							
04	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1120	1	20954	3	Y	1475	1513	1			159
						13	4	1623	9							
*05	25544 X	21807	-0-	-3737	-0-	1063	1	19450	3	Y	1151	1207	1			103
						28	4	1266	9							
06	24720 X	19768	-0-	-4952	-0-	1367	1	17700	3	Y	632	678	1			57
						6	4	695	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	20336 X	17729	-0-	-2607	-0-	512	1	14907	3	Y	1426	1437	1	132
						741	4	1569	9					
02	19024 X	16954	-0-	-2070	-0-	596	1	15163	3	Y	1051	1081	1	102
						39	4	1156	9					
03	19778 X	16713	-0-	-3065	-0-	815	1	14373	3	Y	1373	1285	1	190
						15	4	1510	9					
04	18000 X	17575	-0-	-425	-0-	818	1	15282	3	Y	1333	1380	1	143
						9	4	1466	9					
*05	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	961	1	17282	3	Y	1397	1415	1	125
						27	4	1537	9					
06	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	1271	1	15989	3	Y	279	379	1	25
						6	4	307	9					
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
01	29357 X	26468	-0-	-2889	-0-	2962	1	20508	3	Y	2517	2437	1	376
						229	4	2769	9					
02	27608 X	25931	-0-	-1677	-0-	3091	1	20034	3	Y	2401	2583	1	194
						165	4	2641	9					
03	29512 X	28512	-0-	-1000	-0-	3284	1	21566	3	Y	3081	2956	1	319
						273	4	3389	9					
04	28560 X	27383	-0-	-1177	-0-	1904	1	22538	3	Y	2363	2429	1	253
						342	4	2599	9					
05	29388 X	27632	-0-	-1756	-0-	1739	1	23125	3	Y	2326	2342	1	237
						209	4	2559	9					
06	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	1646	1	23633	3	Y	2779	2745	1	271
						186	4	3057	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2712	1	2376	3	N	1485	1260	1	277
						1634	9							
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2614	1	4920	3	N	1643	1610	1	310
						1807	9							
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2735	1	4805	3	N	1279	1256	1	333
						1407	9							
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2936	1	3150	3	N	910	956	1	287
						1001	9							
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3962	1	3075	3	N	1229	1225	1	291
						1352	9							
06	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	4669	1	1542	3	N	772	707	1	356
						849	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
01	55583 X	47238	-0-	-8345	-0-	273	1	40086	3	Y	6254	6320	1	501
						6879	9							
02	51997 X	27861	-0-	-24136	-0-	218	1	22829	3	Y	4375	4563	1	313
						1	4	4813	9					
03	55335 X	37536	-0-	-17799	-0-	277	1	29911	3	Y	6680	6710	1	283
						7348	9							
04	52020 X	25592	-0-	-26428	-0-	260	1	21230	3	Y	3729	3858	1	154
						4102	9							
05	51584 X	25005	-0-	-26579	-0-	283	1	22089	3	Y	2394	2398	1	150
						2633	9							
06	45720 X	27531	-0-	-18189	-0-	375	1	22070	3	Y	4624	4483	1	291
						5086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	18011 X	7360	-0-	-10651	-0-	212 1	6465 3	Y	546	540 1		64	
02	16849 X	3621	-0-	-13228	-0-	82 4	601 9	Y	582	545 1		101	
03	16461 X	2256	-0-	-14205	-0-	149 1	2815 3	Y	180	196 1		85	
04	10650 X	1970	-0-	-8680	-0-	17 4	640 9	Y	-0-			85	
05	9424 X	257	-0-	-9167	-0-	140 1	1887 3	Y	13			98	
06	7110 X	599	-0-	-6511	-0-	31 4	198 9	Y	-0-			98	
						155 1	1765 3	Y					
						50 4							
						35 1	94 3	Y					
						114 4	14 9	Y					
						356 1	197 3	Y					
						46 4							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582			
01	24056 X	19284	-0-	-4772	-0-	117 1	16901 3	Y	2060	2038 1		165	
02	22504 X	21965	-0-	-539	-0-	2266 9	18789 3	Y	2700	2672 1		193	
03	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	205 1	2970 9	Y	3449	3496 1		146	
04	21990 X	18329	-0-	-3661	-0-	199 1	21343 3	Y	2313	2363 1		96	
05	23467 X	16642	-0-	-6825	-0-	3794 9	15584 3	Y	1374	1384 1		86	
06	24510 X	17018	-0-	-7492	-0-	201 1	14938 3	Y	2637	2557 1		166	
						2544 9							
						193 1	14938 3	Y					
						1511 9							
						235 1	13882 3	Y					
						2901 9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890			
01	9579 X	6576	-0-	-3003	-0-	470 1	4129 3	Y	1790	2433 1		205	
02	8961 X	8126	-0-	-835	-0-	8 4	1969 9	Y	2341	2281 1		265	
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	273 1	5272 3	Y	2356	2492 1		129	
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	6 4	2575 9	Y	2185	2082 1		232	
05	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	442 1	7600 3	Y	1724	1844 1		112	
06	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	9 4	2592 9	Y	1379	1345 1		146	
						218 1	7693 3	Y					
						11 4	2404 9	Y					
						537 1	8463 3	Y					
						16 4	1896 9	Y					
						748 1	9057 3	Y					
						27 4	1517 9	Y					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995			
01	25048 X	16914	-0-	-8134	-0-	1389 1	13197 3	Y	2081	2637 1		238	
02	23432 X	16692	-0-	-6740	-0-	39 4	2289 9	Y	2306	2283 1		261	
03	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	644 1	13494 3	Y	2995	3092 1		164	
04	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	17 4	2537 9	Y	2723	2598 1		289	
05	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	955 1	16854 3	Y	3184	3266 1		207	
06	20430 X	13331	-0-	-7099	-0-	20 4	3295 9	Y	2934	2830 1		311	
						457 1	16208 3	Y					
						20 4	2995 9	Y					
						841 1	14572 3	Y					
						24 4	3502 9	Y					
						580 1	9501 3	Y					
						23 4	3227 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	1001	1	27943	3	Y	3114	3321	1		363
						301	4	3425	9						
02	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	1517	1	27118	3	Y	1814	1862	1		315
						188	4	1995	9						
03	31682 X	28170	-0-	-3512	-0-	1922	1	24711	3	Y	1055	871	1		499
						376	4	1161	9						
04	31620 X	27165	-0-	-4455	-0-	2145	1	24344	3	Y	-0-				499
						676	4								
05	32953 X	8856	-0-	-24097	-0-	636	1	8002	3	Y	47				546
						166	4	52	9						
06	31890 X	25106	-0-	-6784	-0-	2464	1	22225	3	Y	-0-				546
						417	4								
-----															
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834					
01	28706 X	24594	-0-	-4112	-0-	2613	1	19223	3	Y	2324	2689	1		165
						202	4	2556	9						
02	26332 X	24841	-0-	-1491	-0-	3037	1	19032	3	Y	2406	2190	1		381
						125	4	2647	9						
03	28117 X	25838	-0-	-2279	-0-	3476	1	19763	3	Y	2146	2209	1		318
						238	4	2361	9						
04	27210 X	24674	-0-	-2536	-0-	3336	1	18340	3	Y	2480	2545	1		253
						270	4	2728	9						
05	26567 X	24912	-0-	-1655	-0-	3872	1	18551	3	Y	2136	2066	1		323
						139	4	2350	9						
06	25710 X	21878	-0-	-3832	-0-	4334	1	15691	3	Y	1612	1716	1		219
						80	4	1773	9						
-----															
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782					
01	16368 X	13604	-0-	-2764	-0-	1400	1	11258	3	Y	817	1026	1		93
						47	4	899	9						
02	15312 X	13485	-0-	-1827	-0-	725	1	11688	3	Y	957	942	1		108
						19	4	1053	9						
03	15469 X	15184	-0-	-285	-0-	760	1	13372	3	Y	943	999	1		52
						15	4	1037	9						
04	13830 X	12685	-0-	-1145	-0-	303	1	11528	3	Y	763	734	1		81
						15	4	839	9						
05	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	889	1	13685	3	Y	754	786	1		49
						27	4	829	9						
06	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	1107	1	13258	3	Y	674	652	1		71
						40	4	741	9						
-----															
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208					
01	25048 X	21361	-0-	-3687	-0-	3323	1	15243	3	N	2473	2505	1		447
						75	4	2720	9						
02	23432 X	20834	-0-	-2598	-0-	3207	1	15086	3	N	2242	2503	1		186
						75	4	2466	9						
03	24893 X	21497	-0-	-3396	-0-	3312	1	15598	3	N	2278	1788	1		676
						81	4	2506	9						
04	23190 X	20708	-0-	-2482	-0-	3296	1	15087	3	N	2048	2465	1		259
						72	4	2253	9						
05	23963 X	20857	-0-	-3106	-0-	3416	1	14955	3	N	2196	1954	1		501
						70	4	2416	9						
06	21540 X	11192	-0-	-10348	-0-	3358	1	6454	3	N	1210	1412	1		299
						49	4	1331	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25513 X	22044	-0-	-3469	-0-	2265 1 177 4	16765 3 2837 9		Y	2579	2885 1		183
02	23867 X	22227	-0-	-1640	-0-	2671 1 110 4	16742 3 2704 9		Y	2458	2252 1		389
03	24645 X	23598	-0-	-1047	-0-	3083 1 211 4	17528 3 2776 9		Y	2524	2539 1		374
04	23250 X	21606	-0-	-1644	-0-	2933 1 238 4	16150 3 2285 9		Y	2077	2239 1		212
05	23746 X	22641	-0-	-1105	-0-	3424 1 123 4	16396 3 2698 9		Y	2453	2294 1		371
06	22980 X	21213	-0-	-1767	-0-	4453 1 50 4	14248 3 2462 9		Y	2238	2305 1		304
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494			
01	32426 X	30451	-0-	-1975	-0-	28551 3 1878 9	22 4	Y	1707	1844 1			135
02	29986 X	12088	-0-	-17898	-0-	11484 3 603 9	1 4	Y	548	608 1			75
03	32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-			Y	-0-	75 1			-0-
04	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	32474 3 1916 9	5 4	Y	1742	1696 1			46
*05	30959 X	30959	-0-	-0-	-0-	29088 3 1869 9	2 4	Y	1699	1510 1			235
06	29460 X	27600	-0-	-1860	-0-	25742 3 1856 9	2 4	Y	1687	1778 1			144
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906			
01	14012 X	5681	-0-	-8331	-0-	125 1 35 4	3411 3 2110 9	Y	1918	1963 1			223
02	10817 X	3026	-0-	-7791	-0-	119 1 14 4	1929 3 964 9	Y	876	947 1			152
03	11129 X	9781	-0-	-1348	-0-	627 1 126 4	8089 3 939 9	Y	854	602 1			404
04	8550 X	6784	-0-	-1766	-0-	512 1 158 4	6114 3	Y	-0-				404
05	5766 X	325	-0-	-5441	-0-	21 1 34 4	262 3 8 9	Y	7				411
06	9480 X	218	-0-	-9262	-0-	32 1 4 4	182 3	Y	-0-				411
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500			
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	4630 1 87 4	4034 3 2096 9	N	1905	2225 1			569
02	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	2618 1 30 4	8596 3 2008 9	N	1825	2032 1			362
03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	2936 1 37 4	7403 3 2303 9	N	2094	1912 1			544
04	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	3203 1 48 4	7718 3 1414 9	N	1285	1160 1			669
05	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	3077 1 69 4	9958 3 2016 9	N	1833	1947 1			555
06	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	2154 1 75 4	11272 3 1859 9	N	1690	1739 1			506





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	5956	1 13934	3	N	4115	4297 1	551
							73 4	4527 9					
02		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	4177	1 11711	3	N	3214	3488 1	277
							45 4	3535 9					
03		37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	5523	1 25110	3	N	6193	6058 1	412
							54 4	6812 9					
04		29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	4804	1 19375	3	N	4918	5122 1	208
							75 4	5410 9					
05		33424 X	33424	-0-	-0-	-0-	4204	1 23505	3	N	5133	5093 1	248
							69 4	5646 9					
06		32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	4115	1 22592	3	N	5043	4910 1	381
							61 4	5547 9					
-----													
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100				
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		215
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	4		N	-0-		215
03		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2257	1 13929	3	N	2586	2334 1	467
							90 4	2845 9					
04		25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	4588	1 17563	3	N	3199	3378 1	288
							122 4	3519 9					
05		25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	4727	1 17769	3	N	3030	2996 1	322
							125 4	3333 9					
06		24362 X	24362	-0-	-0-	-0-	4243	1 17069	3	N	2667	2645 1	344
							116 4	2934 9					
-----													
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019			TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019			TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286				
01		80289 X	80289	-0-	-0-	-0-	1665	1 67632	3	Y	9676	10550 1	412
							348 4	10644 9					
02		81577 X	63750	-0-	-17827	-0-	587	1 54565	3	Y	7542	7599 1	355
							302 4	8296 9					
03		87203 X	70605	-0-	-16598	-0-	610	1 60687	3	Y	8303	8225 1	433
							175 4	9133 9					
04		84390 X	62849	-0-	-21541	-0-	247	1 55547	3	Y	6338	6420 1	351
							83 4	6972 9					
05		80290 X	67445	-0-	-12845	-0-	361	1 60254	3	Y	6183	6206 1	328
							29 4	6801 9					
06		77700 X	65690	-0-	-12010	-0-	280	1 58920	3	Y	5787	5637 1	478
							124 4	6366 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HSS STATE 113-23X14		WELL #: 2H		RRCID -> 286919		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41850 X	16120	-0-	-25730	-0-	14972	3	20	4	Y	1025	1018	1		132
						1128	9								
02	39150 X	23114	-0-	-16036	-0-	22021	3	18	4	Y	977	947	1		162
						1075	9								
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	36018	3	107	4	Y	2017	2063	1		116
						2219	9								
04	40315 X	40315	-0-	-0-	-0-	37936	3	57	4	Y	2111	2043	1		184
						2322	9								
*05	52272 X	52272	-0-	-0-	-0-	49495	3	69	4	Y	2462	2484	1		162
						2708	9								
06	37110 X	10377	-0-	-26733	-0-	1415	1	8522	3	Y	371	426	1		107
						32	4	408	9						
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762					
01	18910 X	12347	-0-	-6563	-0-	246	1	10611	3	Y	1152	1267	1		155
						223	4	1267	9						
02	18241 X	7132	-0-	-11109	-0-	79	1	6271	3	Y	615	533	1		237
						105	4	677	9						
03	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	304	1	28319	3	Y	2660	2330	1		567
						394	4	2926	9						
04	64678 X	64678	-0-	-0-	-0-	337	1	55632	3	Y	7101	7129	1		539
						898	4	7811	9						
05	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	371	1	54069	3	Y	7748	7792	1		495
						533	4	8523	9						
06	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-	270	1	24230	3	Y	3424	3535	1		384
						230	4	3766	9						
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002					
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	205	1		-0-
02	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	1462	1	15882	3	Y	2563	2259	1		304
						46	4	2819	9						
03	19654 X	15901	-0-	-3753	-0-	2071	1	11633	3	Y	1946	1853	1		397
						56	4	2141	9						
04	17760 X	15348	-0-	-2412	-0-	1248	1	5291	3	Y	7979	8229	1		147
						32	4	8777	9						
05	21607 X	15806	-0-	-5801	-0-	2289	1	11310	3	Y	1961	1808	1		300
						50	4	2157	9						
06	20910 X	12551	-0-	-8359	-0-	2371	1	8704	3	Y	1299	1402	1		197
						47	4	1429	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231					
01	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-	163	1	1761	3	Y	262	236	1		26
						6	4	288	9						
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	461	1	3504	3	Y	411	406	1		31
						13	4	452	9						
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	1	32	1		-0-
						1	4	1	9						
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				-0-
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	632	1	4675	3	Y	514	463	1		51
						15	4	565	9						
06	4590 X	4518	-0-	-72	-0-	525	1	3499	3	Y	428	446	1		33
						23	4	471	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275			PERF.10800 - 15129			
01	31031 X	18214	-0-	-12817	-0-	1229	1	14043	3	Y	2638	2708	1			259
						40	4	2902	9							
02	29029 X	25769	-0-	-3260	-0-	2626	1	19354	3	Y	3383	3390	1			252
						68	4	3721	9							
03	31031 X	26665	-0-	-4366	-0-	3077	1	20006	3	Y	3199	3125	1			326
						63	4	3519	9							
04	28290 X	16222	-0-	-12068	-0-	1818	1	11969	3	Y	2172	2328	1			170
						46	4	2389	9							
05	29233 X	25771	-0-	-3462	-0-	2600	1	19213	3	Y	3542	3358	1			354
						62	4	3896	9							
06	26670 X	21745	-0-	-4925	-0-	2485	1	15909	3	Y	2968	3094	1			228
						86	4	3265	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369			PERF.10814 - 15203			
01	21700 X	21596	-0-	-104	-0-	2433	1	16610	3	Y	2266	2261	1			223
						60	4	2493	9							
02	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	2133	1	15954	3	Y	2083	2151	1			155
						55	4	2291	9							
03	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	2598	1	16797	3	Y	2079	2022	1			212
						52	4	2287	9							
04	21000 X	19054	-0-	-1946	-0-	3708	1	13201	3	Y	1868	1934	1			146
						90	4	2055	9							
05	21700 X	19987	-0-	-1713	-0-	2520	1	15518	3	Y	1724	1698	1			172
						53	4	1896	9							
06	21000 X	17703	-0-	-3297	-0-	2156	1	13590	3	Y	1713	1754	1			131
						73	4	1884	9							
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558			PERF. 9938 - 14818			
01	37219 X	37219	-0-	-0-	-0-	1223	1	30871	3	Y	4612	4543	1			682
						52	4	5073	9							
02	41354 X	23946	-0-	-17408	-0-	1468	1	19683	3	Y	2493	2658	1			517
						53	4	2742	9							
03	44206 X	33720	-0-	-10486	-0-	2579	1	26931	3	Y	3776	3770	1			523
						56	4	4154	9							
04	42780 X	32420	-0-	-10360	-0-	2438	1	25655	3	Y	3883	4177	1			229
						56	4	4271	9							
05	37231 X	33684	-0-	-3547	-0-	4287	1	25118	3	Y	3810	3777	1			262
						88	4	4191	9							
06	36030 X	29311	-0-	-6719	-0-	3496	1	20216	3	Y	5013	4310	1			965
						85	4	5514	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274			PERF.10541 - 15256			
01	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	6444	1	27835	3	Y	3467	3221	1			544
						377	4	3814	9							
02	38545 X	38545	-0-	-0-	-0-	6939	1	27890	3	Y	3093	3163	1			474
						314	4	3402	9							
03	33697 X	33066	-0-	-631	-0-	6049	1	22612	3	Y	3544	3335	1			683
						507	4	3898	9							
04	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	7303	1	32950	3	Y	4497	4749	1			431
						634	4	4947	9							
05	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	7617	1	22600	3	Y	3009	2918	1			522
						336	4	3310	9							
06	32610 X	25133	-0-	-7477	-0-	4247	1	18948	3	Y	1528	1784	1			266
						257	4	1681	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331			PERF.10335 - 20600			
01	77562 X	64344	-0-	-13218	-0-	2239	1	56550	3	Y	4964	4871	1			734
						95	4	5460	9							
02	72558 X	45280	-0-	-27278	-0-	2930	1	39341	3	Y	2648	2833	1			549
						96	4	2913	9							
03	69254 X	63269	-0-	-5985	-0-	4644	1	53051	3	Y	4980	4840	1			689
						96	4	5478	9							
04	67020 X	58176	-0-	-8844	-0-	4514	1	49794	3	Y	3427	3914	1			202
						98	4	3770	9							
05	64356 X	38211	-0-	-26145	-0-	2982	1	31943	3	Y	2930	2930	1			202
						63	4	3223	9							
06	62280 X	40729	-0-	-21551	-0-	3063	1	36127	3	Y	1328	1274	1			256
						78	4	1461	9							
-----																
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831			PERF.10158 - 17418			
01	56482 X	56482	-0-	-0-	-0-	5545	1	45522	3	Y	4463	4297	1			641
						506	4	4909	9							
02	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	5365	1	45829	3	Y	5193	4955	1			879
						391	4	5712	9							
03	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	5719	1	46730	3	Y	4815	5027	1			667
						612	4	5297	9							
04	54660 X	49291	-0-	-5369	-0-	5777	1	38340	3	Y	4165	4204	1			628
						592	4	4582	9							
05	61256 X	45876	-0-	-15380	-0-	5991	1	35890	3	Y	3386	3469	1			545
						270	4	3725	9							
06	59280 X	50009	-0-	-9271	-0-	6655	1	39096	3	Y	3620	3594	1			571
						276	4	3982	9							
-----																
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526			PERF.10795 - 17945			
01	51615 X	46649	-0-	-4966	-0-	631	1	37629	3	Y	7316	7811	1			212
						341	4	8048	9							
02	48285 X	46357	-0-	-1928	-0-	489	1	37711	3	Y	7215	7062	1			365
						220	4	7937	9							
03	51615 X	46553	-0-	-5062	-0-	697	1	37209	3	Y	7507	7378	1			494
						389	4	8258	9							
04	49950 X	44190	-0-	-5760	-0-	749	1	35109	3	Y	7161	7282	1			373
						455	4	7877	9							
05	51615 X	44470	-0-	-7145	-0-	858	1	35551	3	Y	7116	6932	1			557
						233	4	7828	9							
06	47970 X	40911	-0-	-7059	-0-	652	1	32858	3	Y	6469	6750	1			276
						285	4	7116	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
STATE BLACK STONE 57-T3-36											WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512 - 14887
01	25482 X	19284	-0-	-6198	-0-	17543 1686 9	3	55	4	Y	1533	1821	1	102		
02	22127 X	20777	-0-	-1350	-0-	18948 1774 9	3	55	4	Y	1613	1467	1	248		
03	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	29225 3952 9	3	125	4	Y	3593	3600	1	241		
04	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	24748 3544 9	3	96	4	Y	3222	3028	1	435		
05	24428 X	22443	-0-	-1985	-0-	20032 2317 9	3	94	4	Y	2106	2162	1	379		
06	24660 X	21230	-0-	-3430	-0-	19134 2038 9	3	58	4	Y	1853	2001	1	231		
STATE SILVERADO 58-T2-48X37											WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030 - 19928
01	80569 X	66720	-0-	-13849	-0-	2755 242 4	1	54287	3	N	8578	9168	1	598		
02	75371 X	60346	-0-	-15025	-0-	3506 155 4	1	48472	3	N	7466	7606	1	458		
03	81286 X	81286	-0-	-0-	-0-	4191 174 4	1	65995	3	N	9933	9920	1	471		
04	76440 X	74721	-0-	-1719	-0-	4111 217 4	1	60281	3	N	9193	8985	1	679		
05	78988 X	15398	-0-	-63590	-0-	1137 240 4	1	12205	3	N	1651	2027	1	303		
06	78660 X	67771	-0-	-10889	-0-	6237 528 4	1	51399	3	N	8734	8723	1	314		
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46											WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001 - 15315
01	19344 X	16647	-0-	-2697	-0-	306 145 4	1	14483	3	Y	1557	1584	1	291		
02	17574 X	15213	-0-	-2361	-0-	242 97 4	1	13147	3	Y	1570	1745	1	116		
03	18786 X	16333	-0-	-2453	-0-	211 90 4	1	14316	3	Y	1560	1568	1	108		
04	17790 X	15590	-0-	-2200	-0-	208 98 4	1	13433	3	Y	1683	1550	1	241		
05	17949 X	15735	-0-	-2214	-0-	210 95 4	1	13570	3	Y	1691	1641	1	291		
06	16110 X	14685	-0-	-1425	-0-	172 77 4	1	12621	3	Y	1650	1462	1	479		
STATE BLAKE 57-T3-46											WELL #: W102H		RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10390 - 14789
01	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1857 90 4	1	22546	3	Y	2505	2595	1	327		
02	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	1540 45 4	1	21499	3	Y	1698	1866	1	159		
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	3174 65 4	1	37419	3	Y	3144	3067	1	236		
04	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-	2397 60 4	1	31393	3	Y	1302	1444	1	94		
05	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	2297 79 4	1	26531	3	Y	2109	2018	1	185		
06	21810 X	13996	-0-	-7814	-0-	894 48 4	1	12231	3	Y	748	837	1	96		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	52418 X	52418	-0-	-0-	-0-	45009	3	7409	9	Y	6735	7474	1	422
02	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	40582	3	6969	9	Y	6335	6467	1	290
03	44603 X	44603	-0-	-0-	-0-	37729	3	6874	9	Y	6249	6086	1	453
04	25590 X	20044	-0-	-5546	-0-	16962	3	3082	9	Y	2802	2961	1	294
05	36625 X	36625	-0-	-0-	-0-	31222	3	5403	9	Y	4912	4737	1	469
06	25590 X	14382	-0-	-11208	-0-	1105	1	11032	3	Y	1817	1990	1	296
						246	4	1999	9					
-----														
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898				
01	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1001	1	15104	3	Y	1340	1421	1	175
						56	4	1474	9					
02	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	1802	1	24011	3	Y	1696	1712	1	159
						51	4	1866	9					
03	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-	3410	1	39344	3	Y	2652	2612	1	199
						69	4	2917	9					
04	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	2287	1	29683	3	Y	5196	5018	1	377
						56	4	5716	9					
05	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	1794	1	20173	3	Y	1616	1851	1	142
						61	4	1778	9					
06	15600 X	11370	-0-	-4230	-0-	711	1	9929	3	Y	629	690	1	81
						38	4	692	9					
-----														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472				
01	18476 X	15352	-0-	-3124	-0-	274	1	12584	3	Y	2148	2146	1	401
						131	4	2363	9					
02	17284 X	12983	-0-	-4301	-0-	153	1	10656	3	Y	1919	2178	1	142
						63	4	2111	9					
03	18476 X	15671	-0-	-2805	-0-	190	1	12922	3	Y	2253	2239	1	156
						81	4	2478	9					
04	16350 X	14732	-0-	-1618	-0-	188	1	12192	3	Y	2057	1918	1	295
						89	4	2263	9					
05	16864 X	15237	-0-	-1627	-0-	199	1	12859	3	Y	1899	1867	1	327
						90	4	2089	9					
06	15180 X	13440	-0-	-1740	-0-	159	1	11652	3	Y	1415	1331	1	411
						72	4	1557	9					
-----														
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052				
01	41881 X	35418	-0-	-6463	-0-	14	1	29196	3	Y	5341	5437	1	218
						333	4	5875	9					
02	39179 X	23770	-0-	-15409	-0-	8	1	20323	3	Y	3001	3124	1	95
						138	4	3301	9					
03	41881 X	38332	-0-	-3549	-0-	16	1	29212	3	Y	7719	7333	1	481
						613	4	8491	9					
04	38460 X	26438	-0-	-12022	-0-	31	1	21245	3	Y	4389	4715	1	155
						334	4	4828	9					
05	39742 X	24952	-0-	-14790	-0-	47	1	20109	3	Y	4299	4216	1	238
						67	4	4729	9					
06	37110 X	5696	-0-	-31414	-0-	184	1	3877	3	Y	1344	1384	1	198
						157	4	1478	9					
-----														
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	2694 1 237 4	33319 3 2708 9	Y	2462	2494 1	246	
02	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	2380 1 107 4	32636 3 3076 9	Y	2796	2768 1	274	
03	40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	2400 1 260 4	34689 3 3124 9	Y	2840	2968 1	146	
04	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	2288 1 310 4	30944 3 2841 9	Y	2583	2483 1	246	
05	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	1858 1 229 4	27417 3 2411 9	Y	2192	2163 1	275	
06	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	2735 1 62 4	26777 3 2638 9	Y	2398	2496 1	177	
-----												
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044		
01	37386 X	5767	-0-	-31619	-0-	472 1 120 4	4082 3 1093 9	Y	994	911 1	276	
02	34974 X	17400	-0-	-17574	-0-	1117 1 36 4	13273 3 2974 9	Y	2704	2683 1	297	
03	24180 X	12865	-0-	-11315	-0-	935 1 82 4	9619 3 2229 9	Y	2026	1788 1	535	
04	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	600 1 179 4	18447 3 3717 9	Y	3379	3340 1	574	
05	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	385 1 63 4	18419 3 3563 9	Y	3239	3413 1	400	
06	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	132 1 53 4	17000 3 3500 9	Y	3182	3167 1	415	
-----												
AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251		
01	49135 X	41585	-0-	-7550	-0-	34754 3 6791 9	40 4 N		6174	6425 1	747	
02	45965 X	35125	-0-	-10840	-0-	29227 3 5864 9	34 4 N		5331	5751 1	327	
03	49135 X	38320	-0-	-10815	-0-	32057 3 6182 9	81 4 N		5620	5444 1	503	
04	40230 X	32364	-0-	-7866	-0-	26597 3 5733 9	34 4 N		5212	5105 1	610	
05	41571 X	30911	-0-	-10660	-0-	25375 3 5437 9	99 4 N		4943	5196 1	357	
06	40230 X	29932	-0-	-10298	-0-	25167 3 4700 9	65 4 N		4273	4366 1	264	
-----												
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD																	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
-----												RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10562 - 14506									
01	899 X	512	-0-	-387	-0-	338	4	174	9	Y	158	188	1	309													
02	580 N	182	-0-	-398	-0-	23	3	158	4	Y	1			310													
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	230	4	202	9	Y	184	150	1	344													
04	510 N	245	-0-	-265	-0-	133	4	112	9	Y	102	149	1	297													
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	241	4	39	9	Y	35			332													
06	3000 N	5997	-0-	2997	2997	5694	1	31	4	Y	247	295	1	284													
-----												272		9													
-----												STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10463 - 14586					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
-----												SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9752 - 16880					
01	38967 X	34436	-0-	-4531	-0-	29929	3	64	4	Y	4039	4202	1	211													
02	36453 X	31376	-0-	-5077	-0-	4443	9	27377	3	Y	3574	3468	1	317													
03	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	3931	9	29863	3	Y	3898	3977	1	238													
04	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	4288	9	25269	3	Y	3440	3377	1	301													
05	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	3784	9	24371	3	Y	3136	3058	1	379													
06	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	3450	9	24454	3	Y	3162	3148	1	393													
-----												3478		9													
-----												LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9821 - 17182					
01	35526 X	31412	-0-	-4114	-0-	27518	3	59	4	Y	3486	3627	1	182													
02	33234 X	28629	-0-	-4605	-0-	3835	9	25172	3	Y	3085	2993	1	274													
03	34131 X	31224	-0-	-2907	-0-	3394	9	27457	3	Y	3364	3433	1	205													
04	31890 X	26569	-0-	-5321	-0-	3700	9	23234	3	Y	2969	2915	1	259													
05	32953 X	25459	-0-	-7494	-0-	3266	9	22408	3	Y	2707	2639	1	327													
06	30390 X	25574	-0-	-4816	-0-	2978	9	22484	3	Y	2729	2717	1	339													
-----												3002		9													
-----												STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10621 - 13879					
01	0 W	9803	-0-	9803	356458	114	1	8009	3	Y	1466	1633	1	142													
02	0 W	8908	-0-	8908	365366	67	4	1613	9	Y	1371	1298	1	215													
03	0 W	6555	-0-	6555	371921	25	4	7302	3	Y	1093	1163	1	145													
04	0 W	12893	-0-	12893	384814	81	1	1508	9	Y	1816	1882	1	79													
05	394538 X	9724	-0-	-384814	-0-	58	4	5214	3	Y	1324	1301	1	102													
06	9480 X	9029	-0-	-451	-0-	1202	9	124	1	Y	1117	1148	1	71													
-----												151		4													
-----												131		1													
-----												135		4													



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289202	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10316 - 20041			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79360 X	65925	-0-	-13435	-0-	28 1 462 4	58189 3 7246 9	Y	6587	7010 1	434
02	68324 X	64487	-0-	-3837	-0-	24 1 229 4	57386 3 6848 9	Y	6225	6373 1	286
03	73036 X	70984	-0-	-2052	-0-	32 1 505 4	62711 3 7736 9	Y	7033	6595 1	724
04	70680 X	68726	-0-	-1954	-0-	90 1 634 4	61170 3 6832 9	Y	6211	6354 1	581
05	73036 X	59032	-0-	-14004	-0-	104 1 234 4	52810 3 5884 9	Y	5349	5644 1	286
06	68700 X	2821	-0-	-65879	-0-	1703 1 22 4	1022 3 74 9	Y	67		353
-----											
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508 - 14958			
01	55645 X	45109	-0-	-10536	-0-	1672 1 8 4	40669 3 2760 9	Y	2509	2756 1	179
02	52055 X	40737	-0-	-11318	-0-	1836 1 2878 9	36023 3	Y	2616	2532 1	263
03	51026 X	7385	-0-	-43641	-0-	369 1 491 9	6525 3	Y	446	651 1	58
04	49380 X	47852	-0-	-1528	-0-	2034 1 2765 9	43053 3	Y	2514	2463 1	109
05	48515 X	41750	-0-	-6765	-0-	2613 1 31 4	36728 3 2378 9	Y	2162	1972 1	299
06	43650 X	42873	-0-	-777	-0-	2976 1 84 4	37345 3 2468 9	Y	2244	2330 1	213
-----											
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281 - 17940			
01	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-			Y	-0-	492 1	-0-
02	57420 X	44933	-0-	-12487	-0-	35924 3 8954 9	55 4	Y	8140	7554 1	586
03	61380 X	55473	-0-	-5907	-0-	46660 3 8641 9	172 4	Y	7855	7982 1	459
04	59400 X	53488	-0-	-5912	-0-	43970 3 9343 9	175 4	Y	8494	8568 1	385
05	48019 X	43163	-0-	-4856	-0-	35190 3 7833 9	140 4	Y	7121	6963 1	543
06	53670 X	38913	-0-	-14757	-0-	31878 3 6908 9	127 4	Y	6280	6483 1	340
-----											
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10470 - 14821			
01	55180 X	631	-0-	-54549	-0-	176 1 77 9	378 3	Y	70	383 1	10
02	51620 X	8825	-0-	-42795	-0-	743 1 11 4	7535 3 536 9	Y	487	422 1	75
03	55180 X	9200	-0-	-45980	-0-	940 1 18 4	6754 3 1488 9	Y	1353	1105 1	323
04	44670 X	9857	-0-	-34813	-0-	666 1 17 4	8086 3 1088 9	Y	989	1159 1	153
05	9424 X	6087	-0-	-3337	-0-	668 1 7 4	4755 3 657 9	Y	597	596 1	154
06	9120 X	6905	-0-	-2215	-0-	808 1 7 4	5573 3 517 9	Y	470	462 1	162

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBL0M 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W102H		RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10535 - 14986
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37448 X	30813	-0-	-6635	-0-	29397 1217 9	3	199	4	Y	1106	1236 1 115
02	29957 X	28080	-0-	-1877	-0-	26754 1148 9	3	178	4	Y	1044	1010 1 149
03	36952 X	32017	-0-	-4935	-0-	30548 1265 9	3	204	4	Y	1150	1166 1 133
04	35760 X	12887	-0-	-22873	-0-	12417 406 9	3	64	4	Y	369	418 1 84
05	36952 X	13119	-0-	-23833	-0-	12624 447 9	3	48	4	Y	406	418 1 72
06	30990 X	29026	-0-	-1964	-0-	1714 458 4	1	25753	3	Y	1001	954 1 119
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #: W101H		RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10678 - 14950
01	31124 X	26758	-0-	-4366	-0-	24882 1705 9	3	171	4	Y	1550	1726 1 161
02	29116 X	23846	-0-	-5270	-0-	22134 1572 9	3	140	4	Y	1429	1386 1 204
03	32054 X	17157	-0-	-14897	-0-	15975 1084 9	3	98	4	Y	985	1075 1 114
04	31020 X	19088	-0-	-11932	-0-	17957 1026 9	3	105	4	Y	933	836 1 211
05	32054 X	29601	-0-	-2453	-0-	27821 1649 9	3	131	4	Y	1499	1444 1 266
06	29155 X	29155	-0-	-0-	-0-	1676 451 4	1	25272	3	Y	1596	1672 1 190
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.	10381 - 14832
01	33635 X	27484	-0-	-6151	-0-	24663 2650 9	3	171	4	Y	2409	2638 1 250
02	31465 X	23653	-0-	-7812	-0-	21167 2339 9	3	147	4	Y	2126	2073 1 303
03	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	27374 2901 9	3	184	4	Y	2637	2636 1 304
04	29040 X	18493	-0-	-10547	-0-	16978 1427 9	3	88	4	Y	1297	1308 1 293
05	30008 X	11456	-0-	-18552	-0-	10456 960 9	3	40	4	Y	873	1011 1 155
06	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	1657 445 4	1	24926	3	Y	2491	2350 1 296

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	44392 X	1650	-0-	-42742	-0-	483	3	24	4	Y	1039	1164	1	176
						1143	9							
02	41528 X	2148	-0-	-39380	-0-	380	3	1	4	Y	1606	1613	1	169
						1767	9							
03	44392 X	1594	-0-	-42798	-0-	3	4	1591	9	Y	1446	1367	1	248
04	39360 X	1579	-0-	-37781	-0-	3	4	1576	9	Y	1433	1506	1	175
05	24893 X	1485	-0-	-23408	-0-	86	4	1399	9	Y	1272	1237	1	210
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1746	1	635	4	Y	1364	1348	1	226
						1500	9							
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035				
01	37603 X	2107	-0-	-35496	-0-	887	3	23	4	Y	1088	1071	1	150
						1197	9							
02	35177 X	1834	-0-	-33343	-0-	422	3	11	4	Y	1274	1265	1	159
						1401	9							
03	37603 X	88	-0-	-37515	-0-	1	4	87	9	Y	79	210	1	28
04	32100 X	740	-0-	-31360	-0-	6	4	734	9	Y	667	521	1	174
05	15314 X	1529	-0-	-13785	-0-	34	4	1495	9	Y	1359	1278	1	255
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	1097	1	675	4	Y	951	964	1	242
						1046	9							
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557				
01	30907 X	25593	-0-	-5314	-0-	12	1	23443	3	Y	1760	1977	1	106
						202	4	1936	9					
02	28913 X	26012	-0-	-2901	-0-	10	1	23955	3	Y	1755	1685	1	176
						116	4	1931	9					
03	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	14	1	26367	3	Y	1989	1931	1	234
						240	4	2188	9					
04	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	37	1	25427	3	Y	2021	1977	1	278
						279	4	2223	9					
05	27807 X	26970	-0-	-837	-0-	56	1	24565	3	Y	2028	2014	1	292
						118	4	2231	9					
06	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	4295	1	23644	3	Y	2154	1707	1	739
						536	4	2369	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709			
01	87885 X	30187	-0-	-57698	-0-	332 1	27910 3	Y	1648	1978 1			70
						132 4	1813 9						
02	82215 X	58446	-0-	-23769	-0-	570 1	53145 3	Y	4035	3915 1			190
						292 4	4439 9						
03	87885 X	68347	-0-	-19538	-0-	623 1	62853 3	Y	4259	4227 1			222
						186 4	4685 9						
04	85050 X	67114	-0-	-17936	-0-	273 1	61348 3	Y	4914	4864 1			272
						88 4	5405 9						
05	80932 X	80932	-0-	-0-	-0-	436 1	73708 3	Y	6141	6088 1			325
						33 4	6755 9						
06	104217 X	104217	-0-	-0-	-0-	459 1	95753 3	Y	7095	6834 1			586
						200 4	7805 9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		54791 X	54791	-0-	-0-	-0-	24	1	49441	3	Y	4527	4532	1	52
							346	4	4980	9					
02		50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	19	1	46334	3	Y	3973	3983	1	42
							148	4	4370	9					
03		53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	25	1	48980	3	Y	4207	4199	1	50
							364	4	4628	9					
04		41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	64	1	37859	3	Y	2904	2925	1	29
							370	4	3194	9					
05		52141 X	52141	-0-	-0-	-0-	110	1	47298	3	Y	4158	4150	1	37
							159	4	4574	9					
06		13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	41	1	12501	3	Y	1182	1210	1	9
							33	4	1300	9					
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220															
01		31806 X	22961	-0-	-8845	-0-	11	1	21962	3	Y	762	767	1	9
							150	4	838	9					
02		25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	10	1	24458	3	Y	1012	1010	1	11
							75	4	1113	9					
03		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	13	1	27020	3	Y	1009	1008	1	12
							177	4	1110	9					
04		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	27	1	17637	3	Y	675	680	1	7
							177	4	743	9					
05		28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	71	1	27477	3	Y	959	957	1	9
							94	4	1055	9					
06		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	41	1	13156	3	Y	248	255	1	2
							34	4	273	9					
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180															
01		29853 X	29449	-0-	-404	-0-	13	1	27343	3	Y	1733	1736	1	20
							187	4	1906	9					
02		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	11	1	26257	3	Y	1592	1595	1	17
							84	4	1751	9					
03		26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	12	1	25045	3	Y	1559	1557	1	19
							173	4	1715	9					
04		657 X	657	-0-	-0-	-0-	193	3	2	4	Y	420	435	1	4
							462	9							
05		188 X	188	-0-	-0-	-0-	173	3	15	9	Y	14	18	1	-0-
							31	3	217	9	Y	197	196	1	1
06		248 X	248	-0-	-0-	-0-									
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339															
01		42935 X	33623	-0-	-9312	-0-	14	1	29709	3	Y	3365	3370	1	39
							198	4	3702	9					
02		25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	9	1	22646	3	Y	2641	2652	1	28
							74	4	2905	9					
03		29445 X	29445	-0-	-0-	-0-	13	1	25714	3	Y	3206	3196	1	38
							191	4	3527	9					
04		17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	27	1	14325	3	Y	2386	2400	1	24
							136	4	2625	9					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2609	2610	1	23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	140	1	1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	25544 X	1716	-0-	-23828	-0-	1 1	1660 3	42 9	Y	38	43 1		-0-
02	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	4 1	11197 3	1096 9	Y	996	986 1		10
03	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	15 1	29556 3	1393 9	Y	1266	1261 1		15
04	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	217 4	19951 3	1085 9	Y	986	991 1		10
05	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	23 1	20885 3	749 9	Y	681	685 1		6
06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	88 4	1854 3	44 9	Y	40	46 1		-0-
-----													
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589	
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			378
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			378
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 4			N	-0-			378
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 4			N	-0-			378
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 4			N	-0-			378
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	1557 1	613 3	17 4	N	-0-			378
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507	
01	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	13 1	26933 3	2372 9	Y	2156	2159 1		25
02	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	185 4	25504 3	2148 9	Y	1953	1957 1		21
03	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	11 1	25667 3	2332 9	Y	2120	2116 1		25
04	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	80 4	24621 3	2057 9	Y	1870	1876 1		19
05	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	13 1	27833 3	2143 9	Y	1948	1950 1		17
06	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	188 4	26538 3	1794 9	Y	1631	1636 1		12
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10108	- 17065	
01	37231 X	34382	-0-	-2849	-0-	16 1	32780 3	1357 9	Y	1234	1238 1		14
02	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	229 4	27027 3	1198 9	Y	1089	1092 1		11
03	35049 X	35049	-0-	-0-	-0-	11 1	33357 3	1442 9	Y	1311	1306 1		16
04	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	89 4	31397 3	1122 9	Y	1020	1026 1		10
05	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	18 1	29658 3	1363 9	Y	1239	1238 1		11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	232 4			Y	-0-	11 1		-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		43307 X	37754	-0-	-5553	-0-	18 1	36046 3	Y	1320	1324 1			15
							238 4	1452 9						
02		29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	12 1	28338 3	Y	1046	1050 1			11
							71 4	1151 9						
03		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	6 1	8318 3	Y	470	475 1			6
							73 4	517 9						
04		27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	42 1	25810 3	Y	1168	1162 1			12
							249 4	1285 9						
05		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	27 1	20203 3	Y	824	829 1			7
							86 4	906 9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1			-0-
-----														
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459														
01		44237 X	36100	-0-	-8137	-0-	15 1	31090 3	Y	4344	4348 1			50
							217 4	4778 9						
02		30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	11 1	26583 3	Y	3572	3584 1			38
							88 4	3929 9						
03		33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	15 1	28802 3	Y	3856	3848 1			46
							213 4	4242 9						
04		33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	41 1	28496 3	Y	3970	3977 1			39
							278 4	4367 9						
05		40883 X	40883	-0-	-0-	-0-	84 1	36417 3	Y	3875	3879 1			35
							119 4	4263 9						
06		36363 X	36363	-0-	-0-	-0-	31 1	30413 3	Y	5325	5320 1			40
							61 4	5858 9						
-----														
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954														
01		38874 X	34909	-0-	-3965	-0-	16 1	32371 3	Y	2081	2083 1			24
							233 4	2289 9						
02		30752 X	30752	-0-	-0-	-0-	12 1	28630 3	Y	1830	1835 1			19
							97 4	2013 9						
03		31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	14 1	28909 3	Y	1896	1892 1			23
							203 4	2086 9						
04		25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	37 1	23493 3	Y	1550	1558 1			15
							229 4	1705 9						
05		342 X	342	-0-	-0-	-0-	243 3	3 4	Y	87	101 1			1
							96 9							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26 1			-0-
-----														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660														
01		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	4 1	8122 3	Y	2273	2275 1			26
							62 4	2500 9						
02		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1 1	1319 3	Y	1431	1442 1			15
							5 4	1574 9						
03		29750 X	29750	-0-	-0-	-0-	14 1	27156 3	Y	2163	2152 1			26
							201 4	2379 9						
04		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	22 1	14000 3	Y	1082	1097 1			11
							122 4	1190 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1			-0-
06		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	2 1	5769 3	Y	565	561 1			4
							4 4	622 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9198 - 17087	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	10 1	20702 3	Y	2809	2818	1		32
						178 4	3090 9						
02	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	6 1	14580 3	Y	1764	1777	1		19
						46 4	1940 9						
03	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	9 1	17120 3	Y	2277	2269	1		27
						126 4	2505 9						
04	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	25 1	16805 3	Y	2071	2077	1		21
						164 4	2278 9						
05	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	38 1	16506 3	Y	1887	1891	1		17
						55 4	2076 9						
06	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	21 1	19672 3	Y	1445	1451	1		11
						37 4	1590 9						
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9999 - 17750			
01	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	18 1	37378 3	Y	1336	1337	1		15
						213 4	1470 9						
02	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	17 1	40791 3	Y	2079	2072	1		22
						118 4	2287 9						
03	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	8 1	15055 3	Y	2170	2166	1		26
						103 4	2387 9						
04	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	19 1	13171 3	Y	1684	1693	1		17
						132 4	1852 9						
05	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	6 1	8800 3	Y	1076	1083	1		10
						38 4	1184 9						
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	3 1	8483 3	Y	876	879	1		7
						8 4	964 9						
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 9933 - 17278			
01	25017 X	24706	-0-	-311	-0-	11 1	22982 3	Y	1411	1411	1		16
						161 4	1552 9						
02	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	8 1	18732 3	Y	1048	1053	1		11
						59 4	1153 9						
03	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	10 1	18774 3	Y	920	920	1		11
						137 4	1012 9						
04	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	27 1	16301 3	Y	811	814	1		8
						157 4	892 9						
05	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	20 1	16673 3	Y	792	793	1		7
						64 4	871 9						
06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	1 1	3561 3	Y	273	278	1		2
						17 4	300 9						
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9667 - 17437			
01	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	13 1	26921 3	Y	1922	1918	1		22
						178 4	2114 9						
02	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	9 1	22001 3	Y	2271	2269	1		24
						68 4	2498 9						
03	24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	11 1	22298 3	Y	1996	1996	1		24
						156 4	2196 9						
04	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	36 1	26125 3	Y	2295	2296	1		23
						260 4	2525 9						
05	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	11 1	16614 3	Y	1359	1370	1		12
						75 4	1495 9						
06	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	6 1	17765 3	Y	1724	1723	1		13
						15 4	1896 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	17	1	34896	3	Y	2315	2319	1		27
						254	4	2547	9						
02	31591 X	31591	-0-	-0-	-0-	12	1	29300	3	Y	1989	1995	1		21
						91	4	2188	9						
03	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	18	1	33436	3	Y	2181	2176	1		26
						246	4	2399	9						
04	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	49	1	33489	3	Y	2051	2057	1		20
						327	4	2256	9						
05	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	12	1	17573	3	Y	939	951	1		8
						81	4	1033	9						
06	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	3	1	10907	3	Y	504	508	1		4
						7	4	554	9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479					
01	57784 X	57238	-0-	-546	-0-	49385	3	64	4	Y	7081	7575	1		303
						7789	9								
02	54868 X	52928	-0-	-1940	-0-	45584	3	40	4	Y	6640	6664	1		279
						7304	9								
03	58652 X	55959	-0-	-2693	-0-	48347	3	46	4	Y	6878	6769	1		388
						7566	9								
04	56760 X	25782	-0-	-30978	-0-	22602	3	20	4	Y	2873	3047	1		214
						3160	9								
05	58652 X	35254	-0-	-23398	-0-	30737	3	21	4	Y	4087	3957	1		344
						4496	9								
06	59004 X	59004	-0-	-0-	-0-	50945	3	45	4	Y	7285	7228	1		401
						8014	9								
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239					
01	60543 X	47561	-0-	-12982	-0-	742	1	42287	3	Y	3752	3981	1		109
						405	4	4127	9						
02	53476 X	39569	-0-	-13907	-0-	454	1	34987	3	Y	3567	3495	1		181
						204	4	3924	9						
03	57164 X	40840	-0-	-16324	-0-	666	1	35580	3	Y	3836	3765	1		252
						374	4	4220	9						
04	53220 X	36412	-0-	-16808	-0-	679	1	31824	3	Y	3178	3264	1		166
						413	4	3496	9						
05	52173 X	38891	-0-	-13282	-0-	834	1	34371	3	Y	3147	3067	1		246
						224	4	3462	9						
06	46020 X	36735	-0-	-9285	-0-	654	1	32981	3	Y	2558	2695	1		109
						286	4	2814	9						
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580					
01	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-	2584	1	31230	3	Y	3361	3825	1		129
						32	4	3697	9						
02	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	1820	1	27944	3	Y	3036	2994	1		171
						14	4	3340	9						
03	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	2085	1	28545	3	Y	3123	3114	1		180
						20	4	3435	9						
04	36330 X	32581	-0-	-3749	-0-	2308	1	25867	3	Y	3916	3904	1		192
						98	4	4308	9						
05	37541 X	21657	-0-	-15884	-0-	1679	1	16772	3	Y	2864	2654	1		402
						56	4	3150	9						
06	36330 X	33492	-0-	-2838	-0-	2620	1	26154	3	Y	4247	4162	1		487
						46	4	4672	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137														
01	50102	X	50102	-0-	-0-	22	1	45298	3	Y	4056	4051	1	47
02	49735	X	44085	-0-	-5650	320	4	4462	9					
03	47467	X	47467	-0-	-0-	16	1	40052	3	Y	3542	3552	1	37
04	46207	X	46207	-0-	-0-	121	4	3896	9					
05	47158	X	47158	-0-	-0-	22	1	42765	3	Y	3979	3968	1	48
06	42305	X	42305	-0-	-0-	303	4	4377	9					
-----														
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938														
01	68479	X	57108	-0-	-11371	26	1	52336	3	Y	3847	4155	1	146
02	64061	X	52685	-0-	-11376	514	4	4232	9					
03	61473	X	52122	-0-	-9351	20	1	48552	3	Y	3504	3349	1	301
04	58620	X	46866	-0-	-11754	259	4	3854	9					
05	58776	X	46054	-0-	-12722	25	1	47668	3	Y	3630	3780	1	151
06	55260	X	44377	-0-	-10883	436	4	3993	9					
-----														
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491														
01	57939	X	50798	-0-	-7141	22	1	43791	3	Y	5963	6430	1	226
02	54201	X	49410	-0-	-4791	426	4	6559	9					
03	56389	X	54227	-0-	-2162	18	1	42871	3	Y	5718	5453	1	491
04	51000	X	1954	-0-	-49046	231	4	6290	9					
05	52824	X	43613	-0-	-9211	24	1	46216	3	Y	6876	7081	1	286
06	52470	X	35014	-0-	-17456	423	4	7564	9					
-----														
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239														
01	81641	X	81641	-0-	-0-	74050	3	261	4	Y	6664	6874	1	273
02	36801	X	26670	-0-	-10131	7330	9							
03	39339	X	28233	-0-	-11106	24206	3	26	4	Y	2216	2426	1	63
04	55969	X	55969	-0-	-0-	2438	9							
05	55679	X	55679	-0-	-0-	25057	3	141	4	Y	2759	2666	1	156
06	60081	X	60081	-0-	-0-	3035	9							
-----														

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021			TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	59117 X	44969	-0-	-14148	-0-	4501 1 63 4	37036 3 3369 9	Y	3063	3289 1	223
02	49909 X	42259	-0-	-7650	-0-	4760 1 18 4	34399 3 3082 9	Y	2802	2794 1	231
03	52297 X	46792	-0-	-5505	-0-	5299 1 235 4	38003 3 3255 9	Y	2959	2986 1	204
04	48150 X	42407	-0-	-5743	-0-	5207 1 335 4	34311 3 2554 9	Y	2322	2349 1	177
05	47492 X	40495	-0-	-6997	-0-	4488 1 128 4	33768 3 2111 9	Y	1919	1956 1	140
06	45270 X	41190	-0-	-4080	-0-	3011 1 281 4	35531 3 2367 9	Y	2152	2162 1	130
-----											
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989		
01	64480 X	12277	-0-	-52203	-0-	5 1 90 4	11206 3 976 9	Y	887	902 1	10
02	46806 X	28749	-0-	-18057	-0-	11 1 93 4	27157 3 1488 9	Y	1353	1349 1	14
03	50034 X	42406	-0-	-7628	-0-	20 1 288 4	39595 3 2503 9	Y	2275	2262 1	27
04	48420 X	33763	-0-	-14657	-0-	43 1 311 4	31243 3 2166 9	Y	1969	1977 1	19
05	50034 X	38877	-0-	-11157	-0-	82 1 122 4	36524 3 2149 9	Y	1954	1955 1	18
06	41040 X	33662	-0-	-7378	-0-	36 1 61 4	31912 3 1653 9	Y	1503	1510 1	11
-----											
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761		
01	83355 X	83355	-0-	-0-	-0-	40 1 569 4	80373 3 2373 9	Y	2157	2154 1	25
02	72753 X	72753	-0-	-0-	-0-	29 1 223 4	70253 3 2248 9	Y	2044	2047 1	22
03	75052 X	75052	-0-	-0-	-0-	38 1 524 4	72773 3 1717 9	Y	1561	1564 1	19
04	70260 X	69857	-0-	-403	-0-	99 1 672 4	68122 3 964 9	Y	876	886 1	9
05	77086 X	77086	-0-	-0-	-0-	171 1 253 4	75638 3 1024 9	Y	931	932 1	8
06	70260 X	49715	-0-	-20545	-0-	69 1 116 4	46931 3 2599 9	Y	2363	2353 1	18
-----											
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769		
01	87513 X	46397	-0-	-41116	-0-	21 1 291 4	42408 3 3677 9	Y	3343	3316 1	38
02	49822 X	37722	-0-	-12100	-0-	14 1 111 4	34587 3 3010 9	Y	2736	2745 1	29
03	53258 X	36533	-0-	-16725	-0-	17 1 236 4	33178 3 3102 9	Y	2820	2815 1	34
04	51540 X	31324	-0-	-20216	-0-	40 1 275 4	27963 3 3046 9	Y	2769	2776 1	27
05	46407 X	35337	-0-	-11070	-0-	76 1 106 4	32296 3 2859 9	Y	2599	2603 1	23
06	44910 X	31468	-0-	-13442	-0-	34 1 57 4	29094 3 2283 9	Y	2075	2082 1	16

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56823 X	24549	-0-	-32274	-0-	10	1	20061	3	Y	3949	3955	1			45
						134	4	4344	9							
02	44486 X	24905	-0-	-19581	-0-	8	1	20490	3	Y	3949	3952	1			42
						63	4	4344	9							
03	47554 X	15960	-0-	-31594	-0-	6	1	11643	3	Y	3841	3837	1			46
						86	4	4225	9							
04	30600 X	8660	-0-	-21940	-0-	6	1	4734	3	Y	3524	3535	1			35
						44	4	3876	9							
05	26629 X	5880	-0-	-20749	-0-	2	1	1519	3	Y	3957	3956	1			36
						6	4	4353	9							
06	25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

  

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065							
01	61008 X	44717	-0-	-16291	-0-	20	1	39868	3	Y	4138	4134	1			47
						277	4	4552	9							
02	44428 X	29891	-0-	-14537	-0-	11	1	26831	3	Y	2704	2723	1			28
						75	4	2974	9							
03	47492 X	25716	-0-	-21776	-0-	13	1	22438	3	Y	2811	2805	1			34
						173	4	3092	9							
04	45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	60	1	40835	3	Y	4046	4040	1			40
						400	4	4451	9							
05	44702 X	20288	-0-	-24414	-0-	63	1	17922	3	Y	2028	2050	1			18
						72	4	2231	9							
06	43260 X	10977	-0-	-32283	-0-	29	1	9603	3	Y	1200	1209	1			9
						25	4	1320	9							

  

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103							
01	30070 X	26941	-0-	-3129	-0-	12	1	24852	3	Y	1726	1728	1			20
						178	4	1899	9							
02	23635 X	23185	-0-	-450	-0-	9	1	21355	3	Y	1597	1600	1			17
						64	4	1757	9							
03	27001 X	25503	-0-	-1498	-0-	13	1	23419	3	Y	1725	1721	1			21
						173	4	1898	9							
04	26130 X	20483	-0-	-5647	-0-	27	1	18798	3	Y	1341	1349	1			13
						183	4	1475	9							
05	27001 X	24969	-0-	-2032	-0-	50	1	22827	3	Y	1833	1830	1			16
						76	4	2016	9							
06	26070 X	19107	-0-	-6963	-0-	22	1	17513	3	Y	1402	1407	1			11
						30	4	1542	9							

  

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952							
01	65411 X	65411	-0-	-0-	-0-	30	1	60192	3	Y	4332	4332	1			50
						424	4	4765	9							
02	60482 X	60482	-0-	-0-	-0-	23	1	56250	3	Y	3662	3673	1			39
						181	4	4028	9							
03	66917 X	66917	-0-	-0-	-0-	32	1	62135	3	Y	3905	3897	1			47
						454	4	4296	9							
04	62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	85	1	58262	3	Y	3204	3219	1			32
						570	4	3524	9							
05	67408 X	67408	-0-	-0-	-0-	139	1	63168	3	Y	3537	3537	1			32
						210	4	3891	9							
06	57814 X	57814	-0-	-0-	-0-	61	1	54326	3	Y	3015	3024	1			23
						110	4	3317	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457	- 14956			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40579 X	38206	-0-	-2373	-0-	17 1 248 4	35172 3 2769 9	Y	2517	2518 1	29
02	35583 X	35193	-0-	-390	-0-	13 1 103 4	32592 3 2485 9	Y	2259	2264 1	24
03	38037 X	36002	-0-	-2035	-0-	17 1 245 4	33126 3 2614 9	Y	2376	2372 1	28
04	36810 X	29889	-0-	-6921	-0-	44 1 271 4	27536 3 2038 9	Y	1853	1863 1	18
05	38037 X	27649	-0-	-10388	-0-	80 1 98 4	24659 3 2812 9	Y	2556	2551 1	23
06	41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	46 1 77 4	36473 3 4487 9	Y	4079	4071 1	31
-----											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10134	- 19897			
01	77872 X	71047	-0-	-6825	-0-	31 1 431 4	63061 3 7524 9	Y	6840	6845 1	78
02	65247 X	65247	-0-	-0-	-0-	24 1 180 4	58435 3 6608 9	Y	6007	6022 1	63
03	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	30 1 425 4	56589 3 7313 9	Y	6648	6632 1	79
04	59936 X	59936	-0-	-0-	-0-	76 1 528 4	52920 3 6412 9	Y	5829	5850 1	58
05	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	138 1 206 4	61834 3 6856 9	Y	6233	6235 1	56
06	55076 X	55076	-0-	-0-	-0-	59 1 103 4	49653 3 5261 9	Y	4783	4803 1	36
-----											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9853	PERF.10197	- 17855			
01	126077 X	114944	-0-	-11133	-0-	47 1 657 4	96188 3 18052 9	Y	16411	16409 1	188
02	101794 X	101794	-0-	-0-	-0-	36 1 274 4	86069 3 15415 9	Y	14014	14054 1	148
03	111748 X	111748	-0-	-0-	-0-	48 1 695 4	93976 3 17029 9	Y	15481	15444 1	185
04	103917 X	103917	-0-	-0-	-0-	130 1 855 4	87141 3 15791 9	Y	14355	14398 1	142
05	106416 X	106416	-0-	-0-	-0-	202 1 305 4	90392 3 15517 9	Y	14106	14121 1	127
06	89632 X	89632	-0-	-0-	-0-	86 1 155 4	75847 3 13544 9	Y	12313	12347 1	93
-----											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9865	PERF.10566	- 17376			
01	77500 X	72949	-0-	-4551	-0-	30 1 413 4	60845 3 11661 9	Y	10601	10599 1	122
02	67388 X	67388	-0-	-0-	-0-	24 1 179 4	57800 3 9385 9	Y	8532	8564 1	90
03	73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	33 1 471 4	62805 3 10520 9	Y	9564	9540 1	114
04	72794 X	72794	-0-	-0-	-0-	92 1 615 4	62268 3 9819 9	Y	8926	8952 1	88
05	76597 X	76597	-0-	-0-	-0-	151 1 219 4	66279 3 9948 9	Y	9044	9051 1	81
06	64170 X	64170	-0-	-0-	-0-	64 1 115 4	55545 3 8446 9	Y	7678	7701 1	58

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10691 - 20457							
01	71269 X	60130	-0-	-11139	-0-	52338 3	64 4	Y	7025	7503 1	301	
02	59778 X	59778	-0-	-0-	-0-	52355 3	46 4	Y	6706	6725 1	282	
03	64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	56646 3	54 4	Y	7057	6940 1	399	
04	61260 X	56698	-0-	-4562	-0-	50430 3	49 4	Y	5654	5632 1	421	
05	63302 X	61102	-0-	-2200	-0-	52950 3	50 4	Y	7365	7166 1	620	
06	61260 X	57015	-0-	-4245	-0-	50790 3	44 4	Y	5619	5930 1	309	
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382 - 18012						
01	49913 X	49913	-0-	-0-	-0-	20 1	41295 3	Y	7552	7524 1	87	
02	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	291 4	8307 9	Y	6695	6711 1	71	
03	46424 X	46424	-0-	-0-	-0-	15 1	37528 3	Y	6983	6971 1	83	
04	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	120 4	7365 9	Y	6485	6504 1	64	
05	40734 X	38956	-0-	-1778	-0-	20 1	38439 3	Y	5542	5556 1	50	
06	39420 X	28011	-0-	-11409	-0-	284 4	7681 9	Y	3914	3935 1	29	
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H	RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818 - 15464						
01	99045 X	86892	-0-	-12153	-0-	52 1	81459 3	Y	4085	4151 1	73	
02	87522 X	79365	-0-	-8157	-0-	283 4	4494 9	Y	3745	3743 1	75	
03	91047 X	78007	-0-	-13040	-0-	335 1	74908 3	Y	3783	3732 1	126	
04	88110 X	77323	-0-	-10787	-0-	2 4	4120 9	Y	3677	3656 1	147	
05	91047 X	74232	-0-	-16815	-0-	349 1	73492 3	Y	3484	3474 1	157	
06	84090 X	75037	-0-	-9053	-0-	5 4	4161 9	Y	3369	3432 1	94	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9883 - 17105						
01	79329 X	49565	-0-	-29764	-0-	320 1	72955 3	Y	4314	4316 1	49	
02	49590 X	42939	-0-	-6651	-0-	3 4	4045 9	Y	3758	3767 1	40	
03	53010 X	48879	-0-	-4131	-0-	404 1	70799 3	Y	4125	4116 1	49	
04	50999 X	50999	-0-	-0-	-0-	120 4	4134 9	Y	3811	3822 1	38	
05	52485 X	52485	-0-	-0-	-0-	23 1	43989 3	Y	3613	3619 1	32	
06	47970 X	46335	-0-	-1635	-0-	329 4	4538 9	Y	3078	3087 1	23	
						68 1	46286 3	Y				
						453 4	4192 9	Y				
						110 1	48240 3	Y				
						161 4	3974 9	Y				
						50 1	42812 3	Y				
						87 4	3386 9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		//CONT.// 085408		WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 9981 - 17409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67859 X	54253	-0-	-13606	-0-	24	1 48902	3	4	Y	4530	4532	1	52
02	50112 X	49209	-0-	-903	-0-	344	1 4983	3	4	Y	3938	3949	1	41
03	53568 X	22889	-0-	-30679	-0-	18	1 44716	3	4	Y	1829	1848	1	22
04	51840 X	13415	-0-	-38425	-0-	143	1 4332	3	4	Y	1775	1779	1	18
05	53568 X	33275	-0-	-20293	-0-	8	1 20739	3	4	Y	8021	7967	1	72
06	51840 X	4957	-0-	-46883	-0-	130	1 2012	3	4	Y	564	632	1	4
						6	1 11329	3	4					
						127	1 1953	3	4					
						33	1 24354	3	4					
						65	1 8823	3	4					
						2	1 4316	3	4					
						19	1 620	3	4					
-----														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 9821 - 17249				
01	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-	30	1 62150	3	4	Y	4721	4730	1	54
02	69975 X	69975	-0-	-0-	-0-	417	1 5193	3	4	Y	4339	4347	1	46
03	57102 X	31785	-0-	-25317	-0-	27	1 64970	3	4	Y	1914	1937	1	23
04	55260 X	26	-0-	-55234	-0-	205	1 4773	3	4	Y	3	26	1	-0-
05	57102 X	9	-0-	-57093	-0-	12	1 29483	3	4	Y	3	3	1	-0-
06	55260 X	61	-0-	-55199	-0-	185	1 2105	3	4	Y	18	18	1	-0-
						23	1 3	3	4					
						6	1 3	3	4					
						41	1 20	3	4					
-----														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9977 - 17199				
01	57846 X	25736	-0-	-32110	-0-	11	1 22216	3	4	Y	3133	3128	1	36
02	68408 X	68408	-0-	-0-	-0-	63	1 3446	3	4	Y	6569	6536	1	69
03	67309 X	67309	-0-	-0-	-0-	25	1 60961	3	4	Y	5846	5845	1	70
04	54144 X	54144	-0-	-0-	-0-	196	1 7226	3	4	Y	4581	4606	1	45
05	49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	31	1 60403	3	4	Y	4259	4266	1	38
06	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-	444	1 6431	3	4	Y	3942	3950	1	30
						71	1 48558	3	4					
						476	1 5039	3	4					
						99	1 44505	3	4					
						154	1 4685	3	4					
						45	1 40281	3	4					
						81	1 4336	3	4					
-----														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9930 - 17152				
01	64852 X	44147	-0-	-20705	-0-	19	1 39284	3	4	Y	4154	4143	1	48
02	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	275	1 4569	3	4	Y	4775	4773	1	50
03	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	21	1 50377	3	4	Y	4630	4625	1	55
04	79928 X	79928	-0-	-0-	-0-	167	1 5253	3	4	Y	2342	2374	1	23
05	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	31	1 57240	3	4	Y	6772	6734	1	61
06	36300 X	29505	-0-	-6795	-0-	434	1 5093	3	4	Y	3016	3054	1	23
						119	1 76503	3	4					
						730	1 2576	3	4					
						161	1 67143	3	4					
						226	1 7449	3	4					
						49	1 26071	3	4					
						67	1 3318	3	4					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32736 X	23307	-0-	-9429	-0-	602 1	17629 3	897 4	4179 9	Y	3799	3922 1			352
02	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	772 1	19425 3	50 4	2936 9	Y	2669	2762 1			259
03	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1123 1	19704 3	21 4	3861 9	Y	3510	3283 1			486
04	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	1068 1	19956 3	12 4	3104 9	Y	2822	3005 1			303
*05	24614 X	23873	-0-	-741	-0-	1111 1	20005 3	26 4	2731 9	Y	2483	2563 1			223
*06	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	1471 1	18625 3	7 4	5115 9	Y	4650	4453 1			420
-----															
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 05/21/2022			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258						
01	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	30 1	60493 3	437 4	6818 9	Y	6198	6196 1			71
02	56521 X	55911	-0-	-610	-0-	21 1	50167 3	159 4	5564 9	Y	5058	5076 1			53
03	60419 X	59230	-0-	-1189	-0-	27 1	52871 3	392 4	5940 9	Y	5400	5388 1			65
04	58470 X	52588	-0-	-5882	-0-	66 1	46910 3	460 4	5152 9	Y	4684	4703 1			46
05	60419 X	43043	-0-	-17376	-0-	47 1	38664 3	146 4	4186 9	Y	3805	3817 1			34
06	58470 X	31282	-0-	-27188	-0-	9 1	27835 3	46 4	3392 9	Y	3084	3095 1			23
-----															
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472						
01	72354 X	46735	-0-	-25619	-0-	21 1	41423 3	364 4	4927 9	Y	4479	4500 1			51
02	56521 X	29253	-0-	-27268	-0-	10 1	25490 3	87 4	3666 9	Y	3333	3349 1			35
03	60419 X	21310	-0-	-39109	-0-	8 1	18476 3	129 4	2697 9	Y	2452	2458 1			29
04	58470 X	17148	-0-	-41322	-0-	15 1	14451 3	159 4	2523 9	Y	2294	2300 1			23
05	60419 X	32675	-0-	-27744	-0-	77 1	28065 3	92 4	4441 9	Y	4037	4024 1			36
06	45240 X	13660	-0-	-31580	-0-	21 1	11455 3	39 4	2145 9	Y	1950	1971 1			15
-----															
LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293358		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298						
01	48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	20 1	41292 3	272 4	7160 9	Y	6509	6511 1			75
02	48476 X	48476	-0-	-0-	-0-	17 1	41617 3	133 4	6709 9	Y	6099	6110 1			64
03	51574 X	51574	-0-	-0-	-0-	23 1	44270 3	328 4	6953 9	Y	6321	6309 1			76
04	47127 X	47127	-0-	-0-	-0-	62 1	40612 3	391 4	6062 9	Y	5511	5532 1			55
05	50260 X	50260	-0-	-0-	-0-	101 1	43593 3	145 4	6421 9	Y	5837	5840 1			52
06	40800 X	39923	-0-	-877	-0-	45 1	35020 3	53 4	4805 9	Y	4368	4387 1			33



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9743	PERF.10122	- 17344				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	76508 X	56315	-0-	-20193	-0-	25 1	50926 3	Y	4550	4553	1	52
						359 4	5005 9					
02	52954 X	51040	-0-	-1914	-0-	19 1	46291 3	Y	4165	4173	1	44
						148 4	4582 9					
03	56606 X	52018	-0-	-4588	-0-	24 1	46976 3	Y	4246	4239	1	51
						347 4	4671 9					
04	54780 X	48817	-0-	-5963	-0-	64 1	44023 3	Y	3908	3920	1	39
						431 4	4299 9					
05	56606 X	48457	-0-	-8149	-0-	100 1	44014 3	Y	3814	3819	1	34
						148 4	4195 9					
06	54510 X	42494	-0-	-12016	-0-	44 1	39000 3	Y	3066	3077	1	23
						77 4	3373 9					
LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293402	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH 9662	PERF.10359	- 18030				
01	43524 X	28494	-0-	-15030	-0-	12 1	25098 3	Y	2914	2943	1	33
						179 4	3205 9					
02	49331 X	49331	-0-	-0-	-0-	18 1	43780 3	Y	4903	4884	1	52
						140 4	5393 9					
03	48019 X	44228	-0-	-3791	-0-	20 1	39285 3	Y	4210	4212	1	50
						292 4	4631 9					
04	46470 X	22862	-0-	-23608	-0-	25 1	20100 3	Y	2324	2351	1	23
						181 4	2556 9					
05	60007 X	60007	-0-	-0-	-0-	125 1	53871 3	Y	5301	5276	1	48
						180 4	5831 9					
06	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	59 1	50444 3	Y	5139	5148	1	39
						98 4	5653 9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596	COMPL. DATE 09/06/2022	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 9974	- 17645				
01	83824 X	58574	-0-	-25250	-0-	24 1	48386 3	Y	8938	8915	1	103
						332 4	9832 9					
02	60881 X	60881	-0-	-0-	-0-	21 1	52215 3	Y	7707	7729	1	81
						167 4	8478 9					
03	60954 X	60954	-0-	-0-	-0-	27 1	52239 3	Y	7541	7532	1	90
						393 4	8295 9					
04	62574 X	62574	-0-	-0-	-0-	78 1	53750 3	Y	7473	7489	1	74
						526 4	8220 9					
05	64388 X	64388	-0-	-0-	-0-	128 1	55843 3	Y	7483	7490	1	67
						186 4	8231 9					
06	59526 X	59526	-0-	-0-	-0-	58 1	51878 3	Y	6806	6822	1	51
						103 4	7487 9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293598	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 9543	PERF. 9990	- 17661				
01	37851 X	31991	-0-	-5860	-0-	14 1	27729 3	Y	3680	3704	1	42
						200 4	4048 9					
02	38019 X	21482	-0-	-16537	-0-	8 1	18646 3	Y	2518	2533	1	27
						58 4	2770 9					
03	40641 X	30564	-0-	-10077	-0-	15 1	27216 3	Y	2845	2838	1	34
						203 4	3130 9					
04	39330 X	29001	-0-	-10329	-0-	38 1	25719 3	Y	2719	2726	1	27
						253 4	2991 9					
05	40641 X	37196	-0-	-3445	-0-	78 1	33008 3	Y	3639	3633	1	33
						107 4	4003 9					
06	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	35 1	30074 3	Y	3666	3671	1	28
						56 4	4033 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	110484 X	87786	-0-	-22698	-0-	74309	3	10	4	Y	12243	12126	0	625
						13467	9							
02	75168 X	68663	-0-	-6505	-0-	59779	3	43	4	Y	8037	8220	0	442
						8841	9							
03	80352 X	13816	-0-	-66536	-0-	10572	3	1035	4	Y	2008	2332	0	118
						2209	9							
04	84325 X	84325	-0-	-0-	-0-	70454	3	1	4	Y	12609	12205	0	522
						13870	9							
05	80352 X	77565	-0-	-2787	-0-	65637	3	5	4	Y	10839	10802	0	559
						11923	9							
06	77760 X	69075	-0-	-8685	-0-	59057	3	7	4	Y	9101	9150	0	510
						10011	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697				
01	56048 X	-0-	-0-	-56048	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	36204	-0-	36204	36204	33373	3	1	4	Y	2573	2467	0	106
						2830	9							
05	T. A.	37186	-0-	37186	73390	33045	3	3	4	Y	3762	3674	0	194
						4138	9							
06	T. A.	62222	-0-	62222	135612	57900	3	7	4	Y	3923	3897	0	220
						4315	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901				
01	94085 X	43871	-0-	-50214	-0-	36844	3	2	4	Y	6386	6687	0	326
						7025	9							
02	88015 X	80062	-0-	-7953	-0-	65987	3	36	4	Y	12763	12387	0	702
						14039	9							
03	101835 X	92085	-0-	-9750	-0-	77075	3	833	4	Y	12888	12834	0	756
						14177	9							
04	98550 X	93395	-0-	-5155	-0-	79937	3	1	4	Y	12234	12484	0	506
						13457	9							
05	101835 X	72377	-0-	-29458	-0-	63612	3	2	4	Y	7966	8061	0	411
						8763	9							
06	89190 X	11340	-0-	-77850	-0-	9379	3	4	4	Y	1779	2090	0	100
						1957	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		//CONT.// 085408		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 9762		PERF.10156 - 17822				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		145979 X	64260	-0-	-81719	-0-	29 1	58060	3	Y	5244	5293	1			60
							403 4	5768	9							
02		62002 X	61529	-0-	-473	-0-	22 1	52825	3	Y	7743	7721	1			82
							165 4	8517	9							
03		66278 X	56863	-0-	-9415	-0-	25 1	48551	3	Y	7214	7210	1			86
							352 4	7935	9							
04		64140 X	53849	-0-	-10291	-0-	68 1	45916	3	Y	6741	6760	1			67
							450 4	7415	9							
05		66278 X	45069	-0-	-21209	-0-	57 1	38972	3	Y	5361	5380	1			48
							143 4	5897	9							
06		63660 X	18874	-0-	-44786	-0-	5 1	15976	3	Y	2589	2618	1			19
							45 4	2848	9							
-----																
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 9413		PERF.10104 - 15710						
01		43896 X	42968	-0-	-928	-0-	19 1	37551	3	Y	4663	4667	1			53
							269 4	5129	9							
02		40687 X	36376	-0-	-4311	-0-	13 1	31969	3	Y	3903	3915	1			41
							101 4	4293	9							
03		43493 X	36612	-0-	-6881	-0-	17 1	32055	3	Y	3912	3906	1			47
							237 4	4303	9							
04		42090 X	33292	-0-	-8798	-0-	43 1	29439	3	Y	3203	3218	1			32
							287 4	3523	9							
05		43493 X	23421	-0-	-20072	-0-	23 1	20910	3	Y	2185	2197	1			20
							84 4	2404	9							
06		41580 X	12943	-0-	-28637	-0-	3 1	11189	3	Y	1574	1582	1			12
							20 4	1731	9							
-----																
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10196 - 20479						
01		925152 X	138801	-0-	-786351	-0-	55 1	112175	3	Y	23441	23453	1			269
							786 4	25785	9							
02		133313 X	112787	-0-	-20526	-0-	38 1	92507	3	Y	18142	18220	1			191
							286 4	19956	9							
03		142507 X	115513	-0-	-26994	-0-	48 1	95643	3	Y	17407	17390	1			208
							674 4	19148	9							
04		137910 X	4311	-0-	-133599	-0-	4 1	3581	3	Y	620	822	1			6
							44 4	682	9							
05		54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	226 1	45012	3	Y	8026	7960	1			72
							90 4	8829	9							
06		123304 X	123304	-0-	-0-	-0-	185 1	105313	3	Y	15990	15942	1			120
							217 4	17589	9							
-----																
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10026 - 20294						
01		899284 X	127654	-0-	-771630	-0-	50 1	100829	3	Y	23701	23760	1			272
							704 4	26071	9							
02		130152 X	95460	-0-	-34692	-0-	32 1	76550	3	Y	16952	17045	1			179
							231 4	18647	9							
03		139128 X	91195	-0-	-47933	-0-	38 1	72865	3	Y	16160	16146	1			193
							516 4	17776	9							
04		134640 X	84336	-0-	-50304	-0-	98 1	67786	3	Y	14358	14409	1			142
							658 4	15794	9							
05		84979 X	84979	-0-	-0-	-0-	160 1	69401	3	Y	13809	13827	1			124
							228 4	15190	9							
06		64560 X	64560	-0-	-0-	-0-	105 1	52792	3	Y	10496	10541	1			79
							117 4	11546	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	725221 X	104630	-0-	-620591	-0-		41	1	82763	3	Y	19315	19341	1	222
							579	4	21247	9					
02	102660 X	57777	-0-	-44883	-0-		20	1	46619	3	Y	10022	10138	1	106
							114	4	11024	9					
03	109740 X	77734	-0-	-32006	-0-		38	1	64334	3	Y	11731	11697	1	140
							458	4	12904	9					
04	131515 X	131515	-0-	-0-	-0-		164	1	111115	3	Y	17409	17377	1	172
							1086	4	19150	9					
05	109740 X	71318	-0-	-38422	-0-		69	1	61151	3	Y	8949	9041	1	80
							254	4	9844	9					
06	48164 X	48164	-0-	-0-	-0-		34	1	39444	3	Y	7816	7837	1	59
							88	4	8598	9					
-----															
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105					
01	587322 X	41089	-0-	-546233	-0-		16	1	33720	3	Y	6569	6647	1	75
							127	4	7226	9					
02	111766 X	47239	-0-	-64527	-0-		16	1	38365	3	Y	7945	7936	1	84
							118	4	8740	9					
03	121959 X	121959	-0-	-0-	-0-		52	1	101134	3	Y	18211	18077	1	218
							741	4	20032	9					
04	145581 X	145581	-0-	-0-	-0-		174	1	121002	3	Y	21107	21116	1	209
							1187	4	23218	9					
05	119474 X	94171	-0-	-25303	-0-		54	1	79272	3	Y	13191	13282	1	118
							335	4	14510	9					
06	49005 X	49005	-0-	-0-	-0-		37	1	41044	3	Y	7125	7189	1	54
							86	4	7838	9					
-----															
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079					
01	718498 X	153641	-0-	-564857	-0-		61	1	123412	3	Y	26626	26655	1	305
							879	4	29289	9					
02	137149 X	137149	-0-	-0-	-0-		46	1	112101	3	Y	22408	22477	1	236
							353	4	24649	9					
03	137063 X	137063	-0-	-0-	-0-		59	1	111079	3	Y	22806	22770	1	272
							838	4	25087	9					
04	130310 X	130310	-0-	-0-	-0-		157	1	103328	3	Y	23471	23511	1	232
							1007	4	25818	9					
05	108869 X	108869	-0-	-0-	-0-		206	1	89565	3	Y	17090	17169	1	153
							299	4	18799	9					
06	169297 X	169297	-0-	-0-	-0-		269	1	156180	3	Y	11423	11490	1	86
							283	4	12565	9					
-----															
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385					
01	893668 X	188562	-0-	-705106	-0-		73	1	148531	3	Y	35336	35226	1	405
							1088	4	38870	9					
02	141769 X	141769	-0-	-0-	-0-		47	1	112921	3	Y	25857	25990	1	272
							358	4	28443	9					
03	100564 X	90126	-0-	-10438	-0-		34	1	71525	3	Y	16397	16473	1	196
							530	4	18037	9					
04	97320 X	56817	-0-	-40503	-0-		61	1	43215	3	Y	11921	11999	1	118
							428	4	13113	9					
05	74021 X	74021	-0-	-0-	-0-		137	1	58001	3	Y	14270	14260	1	128
							186	4	15697	9					
06	74657 X	74657	-0-	-0-	-0-		91	1	58830	3	Y	14192	14213	1	107
							125	4	15611	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 295850	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH 10147	PERF.10425	- 20501				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	856585 X	104736	-0-	-751849	-0-	42 1 594 4	85008 3 19092 9	Y	17356	17426	1	199
02	119393 X	64968	-0-	-54425	-0-	22 1 165 4	52847 3 11934 9	Y	10849	10934	1	114
03	127627 X	63525	-0-	-64102	-0-	26 1 375 4	51342 3 11782 9	Y	10711	10697	1	128
04	123510 X	61705	-0-	-61805	-0-	70 1 491 4	49800 3 11344 9	Y	10313	10339	1	102
05	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	127 1 183 4	54999 3 11640 9	Y	10582	10589	1	95
06	53317 X	53317	-0-	-0-	-0-	85 1 96 4	44308 3 8828 9	Y	8025	8060	1	60
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH 9952	PERF.10106	- 20030				
01	857398 X	166039	-0-	-691359	-0-	65 1 979 4	130726 3 34269 9	Y	31154	31065	1	357
02	115107 X	115107	-0-	-0-	-0-	38 1 287 4	91327 3 23455 9	Y	21323	21455	1	225
03	100564 X	96698	-0-	-3866	-0-	38 1 560 4	76257 3 19843 9	Y	18039	18048	1	216
04	97320 X	73342	-0-	-23978	-0-	83 1 541 4	55512 3 17206 9	Y	15642	15703	1	155
05	100564 X	78094	-0-	-22470	-0-	144 1 196 4	61198 3 16556 9	Y	15051	15071	1	135
06	66192 X	66192	-0-	-0-	-0-	85 1 118 4	52226 3 13763 9	Y	12512	12553	1	94
LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296103	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 9745	PERF.10083	- 17796				
01	SHUT IN	172322	-0-	172322	661536	72 1 1026 4	144747 3 26477 9	Y	24070	24190	1	276
02	795775 X	134239	-0-	-661536	-0-	47 1 358 4	114701 3 19133 9	Y	17394	17487	1	183
03	138849 X	124305	-0-	-14544	-0-	55 1 781 4	106058 3 17411 9	Y	15828	15822	1	189
04	134370 X	103579	-0-	-30791	-0-	129 1 865 4	88567 3 14018 9	Y	12744	12807	1	126
05	138849 X	107252	-0-	-31597	-0-	215 1 307 4	92695 3 14035 9	Y	12759	12771	1	114
06	134370 X	85125	-0-	-49245	-0-	93 1 154 4	74494 3 10384 9	Y	9440	9483	1	71
LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 9459	PERF.10046	- 17766				
01	SHUT IN	132058	-0-	132058	468355	54 1 734 4	109004 3 22266 9	Y	20242	20304	1	232
02	582728 X	114373	-0-	-468355	-0-	40 1 303 4	96559 3 17471 9	Y	15883	15948	1	167
03	138849 X	99071	-0-	-39778	-0-	41 1 587 4	83510 3 14933 9	Y	13575	13580	1	162
04	134370 X	69374	-0-	-64996	-0-	84 1 566 4	57319 3 11405 9	Y	10368	10427	1	103
05	138849 X	86416	-0-	-52433	-0-	167 1 247 4	73652 3 12350 9	Y	11227	11229	1	101
06	134370 X	75792	-0-	-58578	-0-	69 1 117 4	65431 3 10175 9	Y	9250	9281	1	70

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W108H		RRCID ->	296117	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10231	-	17962	
01	SHUT IN	141655	-0-	141655	641657	57 1	116895 3	Y	21744	21769	1	249	
02	753641 X	111984	-0-	-641657	-0-	785 4	23918 9	Y	16722	16795	1	176	
03	112419 X	112419	-0-	-0-	-0-	38 1	93255 3	Y	16472	16451	1	197	
04	98933 X	98933	-0-	-0-	-0-	297 4	18394 9	Y	14597	14650	1	144	
05	96604 X	96604	-0-	-0-	-0-	48 1	93560 3	Y	13974	13993	1	125	
06	83488 X	83488	-0-	-0-	-0-	692 4	18119 9	Y	12103	12137	1	91	
						120 1	81955 3	Y					
						801 4	16057 9	Y					
						271 4	15371 9	Y					
						82 1	69952 3	Y					
						141 4	13313 9	Y					
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H		RRCID ->	296137	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10056	-	20321	
01	875525 X	154340	-0-	-721185	-0-	62 1	125195 3	Y	25590	25607	1	293	
02	128789 X	108377	-0-	-20412	-0-	934 4	28149 9	Y	18174	18276	1	191	
03	137671 X	78750	-0-	-58921	-0-	36 1	88077 3	Y	14695	14710	1	176	
04	133230 X	61963	-0-	-71267	-0-	273 4	19991 9	Y	11613	11674	1	115	
05	75508 X	75508	-0-	-0-	-0-	31 1	62102 3	Y	13534	13528	1	121	
06	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	452 4	16165 9	Y	4659	4745	1	35	
						70 1	48643 3	Y					
						476 4	12774 9	Y					
						136 1	60277 3	Y					
						208 4	14887 9	Y					
						73 1	19276 3	Y					
						30 4	5125 9	Y					
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID ->	296138	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10170	-	20002	
01	355648 X	53661	-0-	-301987	-0-	22 1	43703 3	Y	8758	8750	1	100	
02	72587 X	35451	-0-	-37136	-0-	302 4	9634 9	Y	5821	5860	1	61	
03	77593 X	77404	-0-	-189	-0-	12 1	28946 3	Y	12376	12289	1	148	
04	75090 X	49153	-0-	-25937	-0-	90 4	6403 9	Y	7883	7953	1	78	
05	77593 X	75520	-0-	-2073	-0-	33 1	63277 3	Y	9679	9670	1	87	
06	75090 X	65337	-0-	-9753	-0-	480 4	13614 9	Y	9024	9043	1	68	
						45 1	40018 3	Y					
						419 4	8671 9	Y					
						161 1	64506 3	Y					
						206 4	10647 9	Y					
						190 1	55103 3	Y					
						118 4	9926 9	Y					
LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID ->	296172	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	9405	PERF.10099	-	17427	
01	SHUT IN	64245	-0-	64245	239673	26 1	52487 3	Y	10342	10358	1	119	
02	SHUT IN	50702	-0-	50702	290375	356 4	11376 9	Y	8094	8128	1	85	
03	351298 X	60923	-0-	-290375	-0-	17 1	41654 3	Y	9701	9670	1	116	
04	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	128 4	8903 9	Y	9300	9324	1	92	
05	58528 X	38636	-0-	-19892	-0-	26 1	49857 3	Y	5864	5903	1	53	
06	56640 X	24728	-0-	-31912	-0-	369 4	10671 9	Y	4297	4318	1	32	
						72 1	49329 3	Y					
						483 4	10230 9	Y					
						22 1	32032 3	Y					
						132 4	6450 9	Y					
						7 1	19952 3	Y					
						42 4	4727 9	Y					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: X203H		RRCID -> 296215		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	75964	-0-	75964	324048	29	1 58689	3	Y	15305	15343	176
						410	4 16836	9				
02	SHUT IN	58140	-0-	58140	382188	19	1 46316	3	Y	10594	10658	112
						152	4 11653	9				
03	447199 X	65011	-0-	-382188	-0-	27	1 51719	3	Y	11712	11684	140
						382	4 12883	9				
*04	88980 X	58450	-0-	-30530	-0-	68	1 47528	3	Y	9442	9489	93
						468	4 10386	9				
05	91946 X	57940	-0-	-34006	-0-	112	1 49290	3	Y	7611	7636	68
						166	4 8372	9				
06	88980 X	52530	-0-	-36450	-0-	50	1 43090	3	Y	8461	8465	64
						83	4 9307	9				
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296262		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801		
01	SHUT IN	94758	-0-	94758	380270	36	1 74877	3	Y	17587	17610	202
						499	4 19346	9				
02	SHUT IN	85512	-0-	85512	465782	28	1 68153	3	Y	15557	15595	164
						218	4 17113	9				
03	549967 X	84185	-0-	-465782	-0-	35	1 67625	3	Y	14568	14558	174
						500	4 16025	9				
04	110910 X	76690	-0-	-34220	-0-	89	1 61916	3	Y	12797	12844	127
						608	4 14077	9				
05	114607 X	76244	-0-	-38363	-0-	141	1 62342	3	Y	12319	12335	111
						210	4 13551	9				
06	110910 X	46737	-0-	-64173	-0-	56	1 35275	3	Y	10291	10325	77
						86	4 11320	9				
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296267		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864		
01	SHUT IN	85945	-0-	85945	329709	33	1 66749	3	Y	16988	17050	195
						476	4 18687	9				
02	SHUT IN	75547	-0-	75547	405256	24	1 58024	3	Y	15738	15767	166
						187	4 17312	9				
03	477906 X	72650	-0-	-405256	-0-	28	1 56077	3	Y	14667	14658	175
						411	4 16134	9				
04	104940 X	69202	-0-	-35738	-0-	79	1 54627	3	Y	12690	12739	126
						537	4 13959	9				
05	108438 X	70466	-0-	-37972	-0-	128	1 56491	3	Y	12415	12430	111
						190	4 13657	9				
06	104940 X	62923	-0-	-42017	-0-	58	1 51244	3	Y	10475	10507	79
						98	4 11523	9				
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296303		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933		
01	SHUT IN	54644	-0-	54644	197905	21	1 43438	3	Y	9890	9925	113
						306	4 10879	9				
02	SHUT IN	43870	-0-	43870	241775	14	1 34886	3	Y	8055	8083	85
						109	4 8861	9				
03	285214 X	43439	-0-	-241775	-0-	18	1 33709	3	Y	8602	8584	103
						250	4 9462	9				
04	75660 X	45360	-0-	-30300	-0-	51	1 35819	3	Y	8308	8329	82
						351	4 9139	9				
05	78182 X	49018	-0-	-29164	-0-	82	1 39333	3	Y	8602	8607	77
						141	4 9462	9				
06	75660 X	61401	-0-	-14259	-0-	42	1 53833	3	Y	6767	6793	51
						82	4 7444	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W109H		RRCID -> 296304	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10074	-	17816			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	74402	-0-	74402	319056	28 1 379 4	57198 3 16797 9		Y	15270	15321	1	175
02	SHUT IN	68045	-0-	68045	387101	20 1 153 4	48043 3 19829 9		Y	18026	18011	1	190
03	458770 X	71669	-0-	-387101	-0-	27 1 391 4	52530 3 18721 9		Y	17019	17006	1	203
04	91830 X	49441	-0-	-42389	-0-	64 1 387 4	38911 3 10079 9		Y	9163	9275	1	91
05	94891 X	42074	-0-	-52817	-0-	107 1 64 4	33013 3 8890 9		Y	8082	8100	1	73
06	91830 X	71992	-0-	-19838	-0-	60 1 101 4	61219 3 10612 9		Y	9647	9647	1	73
-----													
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W202H		RRCID -> 296570	COMPL. DATE 08/24/2023	TOTAL DEPTH 10605	PERF. N/A						
*12	SHUT IN	95525	-0-	95525	95525	37 1 643 4	84491 3 10354 9		Y	9413	9306	1	107
*01	SHUT IN	99599	-0-	99599	195124	44 1 800 4	88503 3 10252 9		Y	9320	9320	1	107
*02	SHUT IN	171880	-0-	171880	367004	64 1 486 4	155621 3 15709 9		Y	14281	14238	1	150
*03	SHUT IN	168764	-0-	168764	535768	80 1 1153 4	153979 3 13552 9		Y	12320	12323	1	147
*04	SHUT IN	59175	-0-	59175	594943	47 1 594 4	54035 3 4499 9		Y	4090	4197	1	40
*05	SHUT IN	113527	-0-	113527	708470	131 1 412 4	104582 3 8402 9		Y	7638	7610	1	68
*06	SHUT IN	120976	-0-	120976	829446	112270 1 229 4	132 3 8345 9		Y	7586	7598	1	56
-----													
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X103H		RRCID -> 296578	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10087	PERF. N/A						
01	SHUT IN	148326	-0-	148326	248252	54 1 716 4	117981 3 29575 9		Y	26886	26777	1	308
02	SHUT IN	90845	-0-	90845	339097	30 1 202 4	72948 3 17665 9		Y	16059	16198	1	169
03	SHUT IN	141041	-0-	141041	480138	57 1 818 4	111920 3 28246 9		Y	25678	25540	1	307
04	SHUT IN	126623	-0-	126623	606761	150 1 984 4	101404 3 24085 9		Y	21895	21985	1	217
05	SHUT IN	112945	-0-	112945	719706	207 1 314 4	92251 3 20173 9		Y	18339	18391	1	165
06	SHUT IN	92647	-0-	92647	812353	89 1 157 4	76813 3 15588 9		Y	14171	14229	1	107
-----													
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X101H		RRCID -> 296579	COMPL. DATE 07/22/2023	TOTAL DEPTH 10052	PERF. N/A						
*12	SHUT IN	85353	-0-	85353	85353	29 1 520 4	67281 3 17523 9		Y	15930	15749	1	181
*01	SHUT IN	62104	-0-	62104	147457	24 1 453 4	48753 3 12874 9		Y	11704	11750	1	135
*02	SHUT IN	95543	-0-	95543	243000	31 1 245 4	74947 3 20320 9		Y	18473	18413	1	195
*03	SHUT IN	111619	-0-	111619	354619	46 1 663 4	87842 3 23068 9		Y	20971	20915	1	251
*04	SHUT IN	92439	-0-	92439	447058	105 1 732 4	73483 3 18119 9		Y	16472	16560	1	163
*05	SHUT IN	112229	-0-	112229	559287	206 1 311 4	91998 3 19714 9		Y	17922	17924	1	161
*06	SHUT IN	79622	-0-	79622	638909	86 1 149 4	65650 3 13737 9		Y	12488	12554	1	95

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 296580		COMPL. DATE 08/08/2023			TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE									EOM BALANCE
*12	SHUT IN	132726	-0-	132726	132726	46 1	106623 3	Y	22946	22687	1	259
						816 4	25241 9					
*01	SHUT IN	126688	-0-	126688	259414	51 1	103433 3	Y	20363	20390	1	232
						805 4	22399 9					
*02	SHUT IN	119037	-0-	119037	378451	41 1	98682 3	Y	18194	18236	1	190
						301 4	20013 9					
*03	SHUT IN	116164	-0-	116164	494615	41 1	98682 3	Y	15582	15588	1	184
						301 4	17140 9					
*04	SHUT IN	92144	-0-	92144	586759	115 1	77901 3	Y	12152	12218	1	118
						761 4	13367 9					
*05	SHUT IN	84861	-0-	84861	671620	168 1	73090 3	Y	10324	10351	1	93
						247 4	11356 9					
*06	SHUT IN	74758	-0-	74758	746378	73 1	65030 3	Y	8659	8687	1	65
						130 4	9525 9					
-----												
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H		RRCID -> 296581		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 10321 PERF. N/A			
*12	SHUT IN	123593	-0-	123593	123593	42 1	97413 3	Y	23113	22851	1	262
						714 4	25424 9					
*01	SHUT IN	139784	-0-	139784	263377	51 1	112432 3	Y	24194	24179	1	277
						688 4	26613 9					
*02	SHUT IN	113733	-0-	113733	377110	38 1	93198 3	Y	18311	18395	1	193
						355 4	20142 9					
*03	SHUT IN	124438	-0-	124438	501548	51 1	102941 3	Y	18829	18797	1	225
						734 4	20712 9					
*04	SHUT IN	99512	-0-	99512	601060	123 1	83093 3	Y	14080	14166	1	139
						808 4	15488 9					
*05	SHUT IN	90252	-0-	90252	691312	172 1	76595 3	Y	12024	12055	1	108
						259 4	13226 9					
*06	SHUT IN	71826	-0-	71826	763138	73 1	61422 3	Y	9277	9315	1	70
						126 4	10205 9					
-----												
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W203H		RRCID -> 296700		COMPL. DATE 08/06/2023			TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A			
*12	SHUT IN	72371	-0-	72371	72371	28 1	64258 3	Y	6921	6843	1	78
						472 4	7613 9					
*01	SHUT IN	176064	-0-	176064	248435	77 1	157553 3	Y	15785	15682	1	181
						1070 4	17364 9					
*02	SHUT IN	24824	-0-	24824	273259	10 1	22543 3	Y	2044	2203	1	22
						23 4	2248 9					
*03	SHUT IN	131454	-0-	131454	404713	64 1	119029 3	Y	10404	10301	1	125
						917 4	11444 9					
*04	SHUT IN	183122	-0-	183122	587835	266 1	166644 3	Y	13281	13274	1	131
						1603 4	14609 9					
*05	SHUT IN	173281	-0-	173281	761116	370 1	159437 3	Y	11758	11783	1	106
						540 4	12934 9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	761116			Y	-0-			-0-
-----												
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296801		COMPL. DATE 08/07/2023			TOTAL DEPTH 10433 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	231996	-0-	231996	231996	74 1	184273 3	Y	42707	42257	1	450
						671 4	46978 9					
03	SHUT IN	164618	-0-	164618	396614	66 1	129946 3	Y	30581	30666	1	365
						967 4	33639 9					
04	SHUT IN	212362	-0-	212362	608976	252 1	169398 3	Y	37337	37332	1	370
						1641 4	41071 9					
05	SHUT IN	137307	-0-	137307	746283	245 1	111040 3	Y	23309	23470	1	209
						382 4	25640 9					
06	SHUT IN	129026	-0-	129026	875309	141 1	107027 3	Y	19670	19731	1	148
						221 4	21637 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J		WELL #: W110H		RRCID -> 296802		COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 10211 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	113677	-0-	113677	113677	36	1	90171	3	Y	21025	20804	1	221
						342	4	23128	9					
03	SHUT IN	109562	-0-	109562	223239	42	1	86177	3	Y	20652	20626	1	247
						626	4	22717	9					
04	SHUT IN	101125	-0-	101125	324364	123	1	77020	3	Y	21129	21167	1	209
						740	4	23242	9					
05	SHUT IN	114443	-0-	114443	438807	198	1	87998	3	Y	23594	23591	1	212
						294	4	25953	9					
06	SHUT IN	101017	-0-	101017	539824	93	1	78872	3	Y	19899	19961	1	150
						163	4	21889	9					
-----														
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 296825		COMPL. DATE 06/04/2023		TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-				
*02	SHUT IN	24072	-0-	24072	24072	8	1	19510	3	Y	4075	4032	1	43
						71	4	4483	9					
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24072					Y	11	54	1	-0-
*04	SHUT IN	6107	-0-	6107	30179	3	1	4828	3	Y	1117	1106	1	11
						47	4	1229	9					
*05	SHUT IN	46378	-0-	46378	76557	29	1	36255	3	Y	9049	8979	1	81
						140	4	9954	9					
06	SHUT IN	71498	-0-	71498	148055	17	1	55765	3	Y	14230	14204	1	107
						63	4	15653	9					
-----														
CAMP STATE 56-T2-8X17 A		WELL #: W101H		RRCID -> 296826		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	122566	-0-	122566	122566	37	1	94822	3	Y	24844	24582	1	262
						379	4	27328	9					
03	SHUT IN	110348	-0-	110348	232914	43	1	85862	3	Y	21701	21704	1	259
						572	4	23871	9					
04	SHUT IN	109144	-0-	109144	342058	129	1	86607	3	Y	19610	19675	1	194
						837	4	21571	9					
05	SHUT IN	79434	-0-	79434	421492	144	1	64259	3	Y	13461	13534	1	121
						224	4	14807	9					
06	SHUT IN	61567	-0-	61567	483059	63	1	50574	3	Y	9838	9885	1	74
						108	4	10822	9					
-----														
CAMP STATE 56-T2-8X17 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296833		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-				
*02	SHUT IN	75256	-0-	75256	75256	23	1	57240	3	Y	16147	15977	1	170
						231	4	17762	9					
*03	SHUT IN	93919	-0-	93919	169175	36	1	71283	3	Y	20067	19997	1	240
						526	4	22074	9					
*04	SHUT IN	105550	-0-	105550	274725	120	1	81367	3	Y	21155	21186	1	209
						792	4	23271	9					
*05	SHUT IN	73069	-0-	73069	347794	116	1	56948	3	Y	14358	14438	1	129
						211	4	15794	9					
06	SHUT IN	71007	-0-	71007	418801	61	1	56498	3	Y	13032	13063	1	98
						113	4	14335	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CAMP STATE 56-T2-8X17 N		WELL #: W114H		RRCID -> 296862		COMPL. DATE 07/02/2023			TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	110325	-0-	110325	110325	33 1	83990 3	Y	NO RPT	-0-	
						334 4	25968 9		23607	23358	1
						38 1	75165 3	Y	21976	21962	1
03	SHUT IN	99895	-0-	99895	210220	518 4	24174 9				
						125 1	83168 3	Y	23461	23492	1
						806 4	25807 9				
04	SHUT IN	109906	-0-	109906	320126	127 1	57918 3	Y	15953	16042	1
						213 4	17548 9				
05	SHUT IN	75806	-0-	75806	395932	35 1	46601 3	Y	11600	11656	1
						88 4	12760 9				
06	SHUT-IN	59484	-0-	59484	455416						87

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X102H		RRCID -> 296885		COMPL. DATE 07/29/2023			TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A			
01	SHUT IN	214116	-0-	214116	368427	84 1	170221 3	Y	38742	38620	1	444
						1195 4	42616 9					
02	SHUT IN	138437	-0-	138437	506864	44 1	109667 3	Y	25751	25924	1	271
						400 4	28326 9					
03	SHUT IN	155354	-0-	155354	662218	63 1	123009 3	Y	28510	28440	1	341
						921 4	31361 9					
04	SHUT IN	127948	-0-	127948	790166	153 1	103509 3	Y	21159	21291	1	209
						1011 4	23275 9					
05	SHUT IN	118741	-0-	118741	908907	244 1	97923 3	Y	18410	18454	1	165
						323 4	20251 9					
06	SHUT IN	109588	-0-	109588	1018495	108 1	92110 3	Y	15623	15670	1	118
						185 4	17185 9					

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297015		COMPL. DATE 08/16/2023			TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02	SHUT IN	233505	-0-	233505	233505	72 1	180356 3	Y	47660	47158	1	502
						651 4	52426 9					
*03	SHUT IN	168604	-0-	168604	402109	60 1	127576 3	Y	36432	36499	1	435
						893 4	40075 9					
*04	SHUT IN	156334	-0-	156334	558443	183 1	117927 3	Y	33716	33817	1	334
						1136 4	37088 9					
*05	SHUT IN	133324	-0-	133324	691767	247 1	101772 3	Y	28157	28238	1	253
						332 4	30973 9					
06	SHUT IN	130074	-0-	130074	821841	143 1	102161 3	Y	25052	25116	1	189
						213 4	27557 9					

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W207H		RRCID -> 297037		COMPL. DATE 12/21/2023			TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	70824	-0-	70824	70824	62169 3	46 4	Y	7826	7477	1	349
						8609 9						
03	SHUT IN	77305	-0-	77305	148129	68941 3	18 4	Y	7587	7596	1	340
						8346 9						
04	SHUT IN	83907	-0-	83907	232036	80693 3	33 4	Y	2892	2823	0	409
						3181 9						
05	SHUT IN	77273	-0-	77273	309309	69570 3	116 4	Y	6897	6941	0	365
						7587 9						
06	SHUT IN	82569	-0-	82569	391878	75028 3	93 4	Y	6771	6724	0	412
						7448 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 297040		COMPL. DATE 05/27/2023			TOTAL DEPTH 9933 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	89185	-0-	89185	89185	28	1 70033	3	Y	17123	16943	1	180
						289	4 18835	9					
*03	SHUT IN	138290	-0-	138290	227475	57	1 107944	3	Y	26778	26638	1	320
						833	4 29456	9					
*04	SHUT IN	160889	-0-	160889	388364	186	1 125677	3	Y	30727	30743	1	304
						1226	4 33800	9					
*05	SHUT IN	129855	-0-	129855	518219	233	1 103007	3	Y	23869	23959	1	214
						359	4 26256	9					
06	SHUT IN	124674	-0-	124674	642893	111	1 100613	3	Y	21588	21640	1	162
						203	4 23747	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 B		WELL #: W102H		RRCID -> 297065		COMPL. DATE 06/13/2023			TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	126069	-0-	126069	126069	39	1 97763	3	Y	25346	25079	1	267
						386	4 27881	9					
03	SHUT IN	107273	-0-	107273	233342	41	1 84147	3	Y	20415	20438	1	244
						628	4 22457	9					
04	SHUT IN	119078	-0-	119078	352420	140	1 93756	3	Y	22067	22092	1	219
						908	4 24274	9					
05	SHUT IN	100783	-0-	100783	453203	174	1 79682	3	Y	18772	18822	1	169
						278	4 20649	9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	453203				Y	-0-			-0-
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297078		COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	120432	-0-	120432	120432	39	1 96736	3	Y	21180	20957	1	223
						359	4 23298	9					
03	SHUT IN	133673	-0-	133673	254105	50	1 105909	3	Y	24536	24466	1	293
						724	4 26990	9					
04	SHUT IN	63427	-0-	63427	317532	71	1 49844	3	Y	11828	12004	1	117
						501	4 13011	9					
05	SHUT IN	115689	-0-	115689	433221	212	1 92236	3	Y	20848	20778	1	187
						308	4 22933	9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	433221				Y	-0-			-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297314		COMPL. DATE 10/19/2023			TOTAL DEPTH 10343 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	8569	-0-	8569	8569	7	1 7672	3	Y	725	716	1	9
						92	4 798	9					
*04	SHUT IN	148647	-0-	148647	157216	159	1 118564	3	Y	26125	25875	1	259
						1186	4 28738	9					
*05	SHUT IN	92973	-0-	92973	250189	160	1 69072	3	Y	21346	21413	1	192
						260	4 23481	9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	250189				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE AJAX 56-T2-15X10 G		WELL #: W107H		RRCID -> 297315		COMPL. DATE 12/20/2023		TOTAL DEPTH 10569 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*03	SHUT IN	7440	-0-	7440	7440	5 1	5445 3	Y	1742	1721 0	21
						74 4	1916 9				
*04	SHUT IN	200280	-0-	200280	207720	209 1	149874 3	Y	44281	43864 1	438
						1488 4	48709 9				
*05	SHUT IN	77917	-0-	77917	285637	161 1	60065 3	Y	15886	16181 0	143
						216 4	17475 9				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	285637			Y	-0-		-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297339		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*03	SHUT IN	16181	-0-	16181	16181	13 1	14292 3	Y	1550	1531 0	19
						171 4	1705 9				
*04	SHUT IN	217941	-0-	217941	234122	249 1	174674 3	Y	37525	37173 0	371
						1740 4	41278 9				
*05	SHUT IN	157855	-0-	157855	391977	318 1	120390 3	Y	33401	33472 0	300
						406 4	36741 9				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	391977			Y	-0-		-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 297340		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*03	SHUT IN	8405	-0-	8405	8405	7 1	7601 3	Y	642	634 0	8
						91 4	706 9				
*04	SHUT IN	132470	-0-	132470	140875	160 1	110305 3	Y	19025	18844 0	189
						1077 4	20928 9				
*05	SHUT IN	114766	-0-	114766	255641	269 1	89749 3	Y	22232	22221 0	200
						293 4	24455 9				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	255641			Y	-0-		-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 H		WELL #: W108H		RRCID -> 297341		COMPL. DATE 01/07/2024		TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*03	SHUT IN	8306	-0-	8306	8306	6 1	6131 3	Y	1896	1873 1	23
						83 4	2086 9				
*04	SHUT IN	264985	-0-	264985	273291	267 1	197446 3	Y	59343	58779 1	587
						1995 4	65277 9				
*05	SHUT IN	149463	-0-	149463	422754	306 1	112497 3	Y	32934	33225 1	296
						433 4	36227 9				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	422754			Y	-0-		-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 J		WELL #: W110H		RRCID -> 297347		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 10368 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*03	SHUT IN	6754	-0-	6754	6754	5 1	5953 3	Y	664	656 0	8
						66 4	730 9				
*04	SHUT IN	213045	-0-	213045	219799	248 1	169999 3	Y	37380	37018 0	370
						1680 4	41118 9				
*05	SHUT IN	111163	-0-	111163	330962	241 1	83671 3	Y	24476	24626 0	220
						327 4	26924 9				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	330962			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE AJAX 56-T2-15X10 I		WELL #: W109H		RRCID ->	297393	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
*03	SHUT IN	5551	-0-	5551	5551	4	1	4180	3	Y	1191	1177 1	14
						57	4	1310	9				
*04	SHUT IN	252678	-0-	252678	258229	252	1	188769	3	Y	56163	55621 1	556
						1878	4	61779	9				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	258229					Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	258229					Y	-0-		-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	297484	COMPL. DATE	12/12/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W201H		RRCID ->	297485	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	93475	-0-	93475	93475	80405	3	68	4	Y	11820	11293 1	527
						13002	9						
03	SHUT IN	95068	-0-	95068	188543	82883	3	31	4	Y	11049	11081 1	495
						12154	9						
04	SHUT IN	103766	-0-	103766	292309	98901	3	35	4	Y	4391	4265 0	621
						4830	9						
05	SHUT IN	110887	-0-	110887	403196	98136	3	138	4	Y	11466	11481 0	606
						12613	9						
06	SHUT IN	94151	-0-	94151	497347	84245	3	107	4	Y	8908	8972 0	542
						9799	9						
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD		WELL #: X204H		RRCID ->	297486	COMPL. DATE	12/03/2023	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		RRCID ->		290958		COMPL. DATE		12/11/2021		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220	
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 2H											
01	32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	1190	1	26072	3	Y	4594	4619 0	51
						5053	9						
02	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	1114	1	23899	3	Y	4138	4110 0	79
						4552	9						
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	1190	1	24690	3	Y	3914	3898 0	95
						4305	9						
04	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1152	1	25367	3	Y	3583	3604 0	74
						3941	9						
05	30443 X	30443	-0-	-0-	-0-	1190	1	25368	3	Y	3532	3536 0	70
						3885	9						
06	27990 X	27045	-0-	-945	-0-	1152	1	22378	3	Y	3195	3197 0	68
						3515	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	1190 1 6365 9	23885 3	Y	5786	5818 0	366
02	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	1114 1 6623 9	20687 3	Y	6021	5979 0	408
03	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1190 1 6629 9	19037 3	Y	6026	6002 0	432
04	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	1152 1 6387 9	19264 3	Y	5806	5840 0	398
05	27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	1190 1 6301 9	20442 3	Y	5728	5735 0	391
06	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	1152 1 6041 9	18100 3	Y	5492	5496 0	387

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	294682	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	10106	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	294764	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11044 - 16246	
01	45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	1190 1 8622 9	36072 3	Y	7838	7881 0	106
02	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	1114 1 7505 9	30992 3	Y	6823	6776 0	153
03	39587 X	35485	-0-	-4102	-0-	1190 1 7038 9	27257 3	Y	6398	6372 0	179
04	38310 X	34277	-0-	-4033	-0-	1152 1 6356 9	26769 3	Y	5778	5811 0	146
05	39587 X	34364	-0-	-5223	-0-	1190 1 5937 9	27237 3	Y	5397	5404 0	139
06	38310 X	29871	-0-	-8439	-0-	1152 1 5281 9	23438 3	Y	4801	4804 0	136

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	294846	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10765 - 17054	
01	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1190 1 9281 9	30846 3	Y	8437	8484 0	29
02	39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	1114 1 8568 9	29646 3	Y	7789	7735 0	83
03	35713 X	35713	-0-	-0-	-0-	1190 1 8259 9	26264 3	Y	7508	7478 0	113
04	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1152 1 7808 9	27369 3	Y	7098	7140 0	71
05	37908 X	37908	-0-	-0-	-0-	1190 1 7547 9	29171 3	Y	6861	6870 0	62
06	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	1152 1 6983 9	26607 3	Y	6348	6352 0	58



PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10899	- 15716							
01	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	1190 8268	1 9	26952	3	Y	7516	7558	0		46
02	33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1114 7447	1 9	24483	3	Y	6770	6723	0		93
03	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	1190 7209	1 9	22393	3	Y	6554	6527	0		120
04	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	1152 6577	1 9	22297	3	Y	5979	6014	0		85
05	31197 X	31197	-0-	-0-	-0-	1190 6340	1 9	23667	3	Y	5764	5771	0		78
06	28290 X	27844	-0-	-446	-0-	1152 5716	1 9	20976	3	Y	5196	5199	0		75
LAKWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				100119 WELL #: 5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 11049	PERF.11129	- 16061						
01	105772 X	61003	-0-	-44769	-0-	58253 2316	2 9	434	4	Y	2105	2046	0	25 8	41
02	76961 X	76961	-0-	-0-	-0-	72414 3733	2 9	814	4	Y	3394	3321	0	31 8	83
03	90392 X	90392	-0-	-0-	-0-	79866 4153	2 9	6373	4	Y	3775	3730	0	32 8	96
*04	103551 X	103551	-0-	-0-	-0-	98998 3871	2 9	682	4	Y	3519	3543	0	1 8	71
05	88444 X	88444	-0-	-0-	-0-	83948 3881	2 9	615	4	Y	3528	3513	0	2 8	84
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				84
STATE WHITE ROCK				WELL #: 3H	RRCID -> 295796	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10537	- 15418						
01	126046 X	55950	-0-	-70096	-0-	46449 9155	2 9	346	4	Y	8323	8310	0	20 8	162
02	103762 X	31440	-0-	-72322	-0-	23150 8030	2 9	260	4	Y	7300	7253	0	30 8	179
03	105648 X	68360	-0-	-37288	-0-	54594 9409	2 9	4357	4	Y	8554	8481	0	34 8	218
04	73110 X	61663	-0-	-11447	-0-	52798 8501	2 9	364	4	Y	7728	7789	0	1 8	156
05	75547 X	35758	-0-	-39789	-0-	31017 4514	2 9	227	4	Y	4104	4162	0	1 8	97
06	54150 X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					Y	NO RPT				97
STATE WHITE ROCK				WELL #: 1H	RRCID -> 295828	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10529	- 15125						
01	97371 X	39952	-0-	-57419	-0-	32881 6826	2 9	245	4	Y	6205	6257	0	9 8	121
02	79083 X	39056	-0-	-40027	-0-	32814 5873	2 9	369	4	Y	5339	5313	0	16 8	131
03	63860 X	39016	-0-	-24844	-0-	30839 5716	2 9	2461	4	Y	5196	5178	0	17 8	132
04	60540 X	28861	-0-	-31679	-0-	23918 4778	2 9	165	4	Y	4344	4389	0		87
05	62558 X	28868	-0-	-33690	-0-	24628 4060	2 9	180	4	Y	3691	3689	0	1 8	88
06	40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT				88

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.// 100119														
STATE WHITE ROCK		WELL #:		4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	09/01/2023	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10660	- 15459				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	294436 X	294436	-0-	-0-	-0-	267173	2	2296	4	Y	22697	22487	0	61	8	542
						24967	9									
*01	362912 X	362912	-0-	-0-	-0-	335695	2	2500	4	Y	22470	22502	0	75	8	435
						24717	9									
*02	338027 X	338027	-0-	-0-	-0-	306651	2	3447	4	Y	25390	25097	0	108	8	620
						27929	9									
*03	325943 X	325943	-0-	-0-	-0-	276757	2	22084	4	Y	24638	24520	0	113	8	625
						27102	9									
*04	278189 X	278189	-0-	-0-	-0-	253024	2	1745	4	Y	21291	21485	0	3	8	428
						23420	9									
*05	246821 X	246821	-0-	-0-	-0-	225036	2	1646	4	Y	18308	18296	0	7	8	433
						20139	9									
06	76500 X	NO RPT	-0-	-76500	-0-					Y	NO RPT					433
-----																
STATE WHITE ROCK		WELL #:		2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10439	- 15360				
01	92008 X	42517	-0-	-49491	-0-	34780	2	259	4	Y	6798	6826	0	15	8	132
						7478	9									
02	86101 X	39577	-0-	-46524	-0-	33544	2	377	4	Y	5142	5125	0	23	8	126
						5656	9									
03	75206 X	45203	-0-	-30003	-0-	36164	2	2886	4	Y	5594	5555	0	23	8	142
						6153	9									
04	72690 X	41616	-0-	-31074	-0-	35773	2	246	4	Y	5088	5127	0	1	8	102
						5597	9									
05	75113 X	47486	-0-	-27627	-0-	41656	2	304	4	Y	5024	5006	0	1	8	119
						5526	9									
06	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					119
-----																
STATE WHITE ROCK		WELL #:		7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11068	- 16211				
01	SHUT IN	288130	-0-	288130	504479	269162	2	2005	4	Y	15421	15332	0	50	8	300
						16963	9									
02	SHUT IN	255165	-0-	255165	759644	239056	2	2687	4	Y	12202	12134	0	70	8	298
						13422	9									
03	SHUT IN	246580	-0-	246580	1006224	216136	2	17246	4	Y	11998	11921	0	71	8	304
						13198	9									
*04	1235625 X	229401	-0-	-1006224	-0-	216480	2	1492	4	Y	10390	10484	0	2	8	208
						11429	9									
*05	293043 X	205677	-0-	-87366	-0-	194277	2	1421	4	Y	9072	9062	0	5	8	213
						9979	9									
*06	283590 X	NO RPT	-0-	-283590	-0-					Y	NO RPT					213
-----																
STATE WHITE ROCK		WELL #:		9H	RRCID ->	297044	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11117	PERF. N/A					
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669	- 10778				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												100852									
GELTEMEYER 61												WELL #:		1		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340				
-----																					
OATMAN C18-27												WELL #:		1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487	
01		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3477	2	198	9	N	180	183	1			243				
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3980	2	184	9	N	167	181	1			229				
03		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4319	2	252	9	N	229	184	1			274				
04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4117	2	231	9	N	210	352	1			132				
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4286	2	230	9	N	209	181	1			160				
06		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4084	2	220	9	N	200	172	1			188				
-----																					
ROLWING 23												WELL #:		1H		RRCID -> 266657		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579	
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					41				
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5					46				
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					49				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55				
-----																					
OATMAN C18-25												WELL #:		1H		RRCID -> 267806		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
OATMAN C18-25												WELL #:		2H		RRCID -> 267821		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
OATMAN C18-25												WELL #:		3H		RRCID -> 267945		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
BARBEE 72-1												WELL #:		1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023	
01		5146 X	4372	-0-	-774	-0-	4273	2	99	9	N	90					307				
02		4843 X	3456	-0-	-1387	-0-	3386	2	70	9	N	64	184	1			187				
03		5177 X	3858	-0-	-1319	-0-	3840	2	18	9	N	16					203				
04		5010 X	1846	-0-	-3164	-0-	1846	2			N	-0-					203				
05		4402 X	676	-0-	-3726	-0-	655	2	21	4	N	-0-					203				
06		4230 X	842	-0-	-3388	-0-	842	2			N	-0-					203				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11118	-	15241				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	103	-0-	-145	-0-	100	2	3	9	N	3					281
02		232 N	200	-0-	-32	-0-	158	2	42	9	N	38					319
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	408	2	59	9	N	54	180	1			193
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	215	2	40	9	N	36					229
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	183	1			67
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	378	2	46	9	N	42					109
-----																	
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10827	-	15417				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
-----																	
ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 9950	-	11300				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																	
OATMAN C18-26		WELL #:		1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10813	-	14523				
01		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	490	1	2810	2	N	286	366	1			119
							315	9									
02		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	548	1	3710	2	N	366	351	1			134
							403	9									
03		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	620	1	4582	2	N	365	366	1			133
							402	9									
04		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	600	1	4620	2	N	291	365	1			59
							320	9									
05		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	463	1	3986	2	N	304	182	1			181
							334	9									
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	593	1	4134	2	N	308	362	1			127
							339	9									
-----																	
COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10669	-	14892				
01		527 N	229	-0-	-298	-0-	175	2	54	9	N	49	182	1			163
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	155	2	109	9	N	99					262
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	823	2	812	9	N	738	181	1	700	8	119
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	437	2	113	9	N	103	72	8			150
05		279 N	131	-0-	-148	-0-	125	2	6	9	N	5					155
06		540 N	33	-0-	-507	-0-	16	2	17	9	N	15					170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	421	1	8262	2	Y	380	236 1	478
						418	9						
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	507	1	6498	2	Y	451	401 1 435 5	93
						496	9						
03	7936 X	7235	-0-	-701	-0-	455	1	6277	2	Y	457	386 1	164
						503	9						
04	7680 X	7195	-0-	-485	-0-	443	1	6368	2	Y	349	231 1	282
						384	9						
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	459	1	8117	2	Y	445	526 1	201
						77	4						
06	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	427	1	9496	2	Y	399	408 1	192
						439	9						
-----													
OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454	
01	1674 X	1544	-0-	-130	-0-	69	1	1359	2	Y	105	65 1	132
						116	9						
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	63 1 69 5	-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	Y	218	140 1	78
						240	9						
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	113	1	1621	2	Y	206	118 1	166
						227	9						
05	1550 X	169	-0-	-1381	-0-	9	1	155	2	Y	4	168 1	2
						1	4						
06	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	70	1	1557	2	Y	170	90 1	82
						187	9						
-----													
HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558	
01	1643 X	257	-0-	-1386	-0-	254	2	3 9	N	3			261
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13 9	N	12			273
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1677	2	63 9	N	57	181 1		149
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		149
05	961 X	488	-0-	-473	-0-	485	2	3 9	N	3			152
06	1680 X	254	-0-	-1426	-0-	248	2	6 9	N	5			157
-----													
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662	
01	2728 X	1796	-0-	-932	-0-	82	1	1619	2	Y	86	65 1	113
						95	9						
02	2552 X	1036	-0-	-1516	-0-	68	1	872	2	Y	87	87 1 95 5	18
						96	9						
03	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	2	2	2 9	Y	2	19 1		1
04	2130 X	756	-0-	-1374	-0-	44	1	631	2	Y	74	15 1	60
						81	9						
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	287	217 1	130
						22	4						
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	104	1	2305	2	Y	189	228 1	91
						208	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	833 1	7359 2	N	126	64 0			437	
02		10237 X	9012	-0-	-1225	-0-	139 9	756 1	N	171	456 0			152	
03		10664 X	10015	-0-	-649	-0-	216 4	868 1	N	205	191 0			166	
04		10320 X	9749	-0-	-571	-0-	226 9	807 1	N	180	100 0			246	
05		10385 X	10159	-0-	-226	-0-	198 9	841 1	N	202				448	
06		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	222 9	840 1	N	191	345 1			294	
							210 9								
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
01		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				271	
02		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-				271	
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	417 2	184 9	N	167	363 1			75	
04		197 X	197	-0-	-0-	-0-	163 2	34 9	N	31				106	
05		609 X	609	-0-	-0-	-0-	500 2	109 9	N	99				205	
06		662 X	662	-0-	-0-	-0-	480 2	182 9	N	165	174 1			196	
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				204	
02		1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			N	32				236	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	182 1			54	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	24 2	10 9	N	9				63	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11				74	
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269															
01		3379 X	3253	-0-	-126	-0-	854 1	2156 2	N	221	183 1			670	
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	243 9	763 1	N	174	183 1			661	
03		3379 X	3363	-0-	-16	-0-	191 9	801 1	N	192	183 1			670	
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	211 9	812 1	N	165	184 1			651	
05		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	182 9	838 1	N	174	184 1			641	
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	35 4	191 9	N	161	182 1			620	
							831 1	2705 2							
							177 9								
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	19901 2	334 4	N	243	183 1		228
							267 9						
02		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	19794 2	244 9	N	222	366 1		84
03		21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	21657 2	277 9	N	252	184 1		152
04		19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	19691 2	245 9	N	223	345 1		30
05		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	21153 2	80 4	N	252	151 1		131
							277 9						
06		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18101 2	250 4	N	198	180 1		149
							218 9						
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
01		14 N	4	-0-	-10	-0-	2 2	2 9	N	2			246
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	12 2	3 9	N	3			249
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	9 2	3 9	N	3	183 1		69
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 2	11 9	N	10			79
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	20 2	6 9	N	5			84
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	8			92
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368													
01		12989 X	11025	-0-	-1964	-0-	796 1	9823 2	N	369	174 0		391
							406 9						
02		11832 X	11204	-0-	-628	-0-	755 1	10090 2	N	326	484 0		233
							359 9						
03		12648 X	12364	-0-	-284	-0-	863 1	11077 2	N	385	345 0		273
							424 9						
04		12180 X	11670	-0-	-510	-0-	806 1	10461 2	N	366	396 0	14 8	229
							403 9						
05		11966 X	11797	-0-	-169	-0-	868 1	10522 2	N	370	326 0		273
							407 9						
06		11970 X	10419	-0-	-1551	-0-	732 1	9348 2	N	308	308 0		273
							339 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30380 X	28269	-0-	-2111	-0-	758	1	24748	2	N	2466	2174	0			758
						50	4	2713	9							
02	28420 X	27443	-0-	-977	-0-	786	1	24458	2	N	1999	2403	0			354
						2199	9									
03	29574 X	28507	-0-	-1067	-0-	814	1	25118	2	N	2241	2291	0			304
						110	4	2465	9							
04	28590 X	28140	-0-	-450	-0-	674	1	25124	2	N	2129	2048	0			385
						2342	9									
05	29326 X	28733	-0-	-593	-0-	730	1	25616	2	N	2170	2151	0			404
						2387	9									
06	28380 X	27339	-0-	-1041	-0-	842	1	24244	2	N	2048	2056	0			396
						2253	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	571	1	9128	2	N	616	937	0			376
						678	9									
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	560	1	32	2	N	-0-					376
03	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	601	1	17599	2	N	921	999	0			298
						1013	9									
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	600	1	9259	2	N	766	568	0			496
						843	9									
05	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	620	1	9119	2	N	606	840	0			262
						667	9									
06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	595	1	8455	2	N	453	202	0			513
						498	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

01	10168 X	9335	-0-	-833	-0-	758	1	7447	2	N	1027	1080	0			371
						1130	9									
02	9715 X	8994	-0-	-721	-0-	783	1	7254	2	N	870	823	0			418
						957	9									
03	10385 X	8959	-0-	-1426	-0-	814	1	7143	2	N	911	939	0			390
						1002	9									
04	10050 X	8661	-0-	-1389	-0-	674	1	7010	2	N	888	963	0			315
						977	9									
05	10044 X	9929	-0-	-115	-0-	758	1	8186	2	N	895	940	0			270
						985	9									
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	842	1	8180	2	N	891	810	0			351
						45	4	980	9							





-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
01		30876 X	27539	-0-	-3337	-0-	786	1	25188	2	N	1423	1412 0	446
							1565	9						
02		28333 X	26344	-0-	-1989	-0-	784	1	23716	2	N	1676	1762 0	360
							1844	9						
03		30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	814	1	25774	2	N	1714	1670 0	404
							1885	9						
04		29160 X	27188	-0-	-1972	-0-	674	1	24794	2	N	1564	1452 0	516
							1720	9						
05		28923 X	27938	-0-	-985	-0-	758	1	25483	2	N	1543	1577 0	482
							1697	9						
06		27540 X	26783	-0-	-757	-0-	842	1	24325	2	N	1469	1460 0	491
							1616	9						
-----														
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
01		15469 X	14623	-0-	-846	-0-	13414	2	1209	9	N	1099	1057 0	282
							12235	2	1040	9	N	945	983 0	244
02		14471 X	13275	-0-	-1196	-0-	13669	2	1167	9	N	1061	1199 0	106
							11375	2	1078	9	N	980	882 0	204
03		15469 X	14836	-0-	-633	-0-	13117	2	1045	9	N	950	940 0	214
												1083	999 0	298
04		14850 X	12453	-0-	-2397	-0-								
05		15345 X	14162	-0-	-1183	-0-								
06		14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-								
-----														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
01		29667 X	26314	-0-	-3353	-0-	786	1	23418	2	N	1918	2035 0	296
							2110	9						
02		27231 X	25048	-0-	-2183	-0-	786	1	22342	2	N	1745	1698 0	343
							1920	9						
03		29109 X	27245	-0-	-1864	-0-	814	1	24460	2	N	1792	1725 0	410
							1971	9						
04		27270 X	26176	-0-	-1094	-0-	674	1	23432	2	N	1882	1932 0	360
							2070	9						
05		27993 X	27013	-0-	-980	-0-	758	1	24282	2	N	1794	1775 0	379
							1973	9						
06		26370 X	25783	-0-	-587	-0-	842	1	23086	2	N	1686	1689 0	376
							1855	9						
-----														
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
01		17484 X	15107	-0-	-2377	-0-	14267	2	840	9	N	764	744 0	374
							12484	2	729	9	N	663	700 0	337
02		17371 X	13213	-0-	-4158	-0-	12919	2	757	9	N	688	476 0	549
							11713	2	91	4	N	580	753 0	376
03		18569 X	13676	-0-	-4893	-0-	638	9						
04		17970 X	12442	-0-	-5528	-0-	13390	2	612	9	N	556	625 0	307
							14432	2	565	9	N	514	500 0	321
-----														
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
01		34844 X	31233	-0-	-3611	-0-	697	1	28523	2	N	1830	1897 0	435
							2013	9						
02		31117 X	29953	-0-	-1164	-0-	783	1	27276	2	N	1722	1735 0	422
							1894	9						
03		32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	847	1	29737	2	N	1855	1825 0	452
							2041	9						
04		30900 X	30619	-0-	-281	-0-	839	1	27831	2	N	1772	1756 0	468
							1949	9						
05		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	870	1	29831	2	N	1861	1900 0	429
							2047	9						
06		31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	838	1	28980	2	N	1707	1768 0	368
							1878	9						



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	840	1	8066	2	N	1331	1584 0 257
							1464	9					
02		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	684	1	7362	2	N	1078	867 0 468
							1186	9					
03		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	868	1	7457	2	N	1208	1366 0 310
							1329	9					
04		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	784	1	7172	2	N	1011	1020 0 301
							1112	9					
05		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	866	1	8527	2	N	1080	1052 0 329
							1188	9					
06		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	833	1	7903	2	N	1017	919 0 427
							1119	9					
-----													
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478													
01		11656 X	10098	-0-	-1558	-0-	8055	2	2043	9	N	1857	1799 0 487
02		10904 X	8737	-0-	-2167	-0-	7383	2	1354	9	N	1231	1195 0 523
03		11656 X	9898	-0-	-1758	-0-	7659	2	5	4	N	2031	2147 0 407
							2234	9					
04		10860 X	10287	-0-	-573	-0-	8153	2	2134	9	N	1940	1860 0 487
05		10106 X	9866	-0-	-240	-0-	7752	2	32	4	N	1893	1769 0 611
							2082	9					
06		9780 X	2651	-0-	-7129	-0-	739	1	1912	9	N	1738	1714 0 635
-----													
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129													
01		28582 X	27843	-0-	-739	-0-	758	1	24772	2	N	2103	2134 0 259
							2313	9					
02		26738 X	25808	-0-	-930	-0-	783	1	23005	2	N	1836	1797 0 298
							2020	9					
03		28582 X	26897	-0-	-1685	-0-	814	1	23957	2	N	1933	1921 0 310
							2126	9					
04		27420 X	25541	-0-	-1879	-0-	674	1	22862	2	N	1823	1790 0 343
							2005	9					
05		27931 X	27621	-0-	-310	-0-	758	1	24792	2	N	1833	1830 0 346
							55	4	2016	9			
06		26940 X	25770	-0-	-1170	-0-	842	1	23030	2	N	1725	1700 0 371
							1898	9					
-----													
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719													
01		20398 X	18632	-0-	-1766	-0-	1198	1	15137	2	N	2088	2233 0 212
							2297	9					
02		17893 X	17244	-0-	-649	-0-	1235	1	13822	2	N	1988	1918 0 282
							2187	9					
03		19437 X	18230	-0-	-1207	-0-	1287	1	14600	2	N	2130	2150 0 262
							2343	9					
04		18810 X	17815	-0-	-995	-0-	1065	1	14570	2	N	1982	1932 0 312
							2180	9					
05		19437 X	18321	-0-	-1116	-0-	1151	1	14929	2	N	2033	1952 0 393
							5	4	2236	9			
06		18030 X	17732	-0-	-298	-0-	1331	1	14392	2	N	1826	1784 0 435
							2009	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		20305 X	15907	-0-	-4398	-0-	758	1	13075	2	N	1885	1915	0	240
							2074	9							
02		18995 X	15685	-0-	-3310	-0-	783	1	12801	2	N	1910	1776	0	374
							2101	9							
03		18135 X	16209	-0-	-1926	-0-	814	1	13363	2	N	1847	1923	0	298
							2032	9							
04		16890 X	16080	-0-	-810	-0-	674	1	13511	2	N	1723	1667	0	354
							1895	9							
05		16771 X	16692	-0-	-79	-0-	758	1	13735	2	N	1958	2033	0	279
							45	4	2154	9					
06		16230 X	15518	-0-	-712	-0-	820	1	12831	2	N	1697	1611	0	365
							1867	9							
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917															
01		13671 X	12498	-0-	-1173	-0-	823	1	10403	2	N	1156	1271	0	273
							1272	9							
02		12876 X	11746	-0-	-1130	-0-	849	1	9499	2	N	1213	1123	0	363
							64	4	1334	9					
03		13764 X	12213	-0-	-1551	-0-	884	1	10034	2	N	1177	1267	0	273
							1295	9							
04		13320 X	11895	-0-	-1425	-0-	732	1	10013	2	N	1045	1011	0	307
							1150	9							
05		13051 X	12586	-0-	-465	-0-	796	1	10316	2	N	1191	1122	0	376
							164	4	1310	9					
06		12150 X	12109	-0-	-41	-0-	915	1	9890	2	N	1128	1114	0	390
							63	4	1241	9					
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323															
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	437	1	9118	2	N	1305	1364	0	245
							1436	9							
02		10411 X	10050	-0-	-361	-0-	466	1	8248	2	N	1191	1085	0	351
							26	4	1310	9					
03		11129 X	10664	-0-	-465	-0-	488	1	8692	2	N	1330	1441	0	240
							21	4	1463	9					
04		10770 X	10374	-0-	-396	-0-	383	1	8500	2	N	1334	1223	0	351
							24	4	1467	9					
05		11005 X	10992	-0-	-13	-0-	415	1	9028	2	N	1309	1289	0	371
							109	4	1440	9					
06		10650 X	10552	-0-	-98	-0-	506	1	8722	2	N	1204	1218	0	357
							1324	9							
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817															
01		18383 X	18332	-0-	-51	-0-	762	1	15906	2	N	1513	1602	0	223
							1664	9							
02		17516 X	16839	-0-	-677	-0-	821	1	14522	2	N	1319	1350	0	192
							45	4	1451	9					
03		18724 X	17359	-0-	-1365	-0-	847	1	15083	2	N	1265	1245	0	212
							37	4	1392	9					
04		18120 X	16760	-0-	-1360	-0-	665	1	14750	2	N	1185	1040	0	357
							41	4	1304	9					
05		18383 X	18126	-0-	-257	-0-	724	1	15730	2	N	1348	1365	0	340
							189	4	1483	9					
06		17730 X	17317	-0-	-413	-0-	873	1	15029	2	N	1286	1263	0	363
							1415	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	748	1	15610	2	N	1504	1627	0	209
						1654	9							
02	17168 X	16630	-0-	-538	-0-	810	1	14329	2	N	1315	1357	0	167
						44	4	1447	9					
03	18414 X	17198	-0-	-1216	-0-	836	1	14881	2	N	1314	1294	0	187
						36	4	1445	9					
04	17820 X	16764	-0-	-1056	-0-	656	1	14553	2	N	1376	1231	0	332
						41	4	1514	9					
05	18414 X	17938	-0-	-476	-0-	714	1	15520	2	N	1379	1382	0	329
						187	4	1517	9					
06	17430 X	17095	-0-	-335	-0-	867	1	14933	2	N	1177	1116	0	390
						1295	9							
-----														
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
01	13113 X	13062	-0-	-51	-0-	11582	2	1480	9	Y	1345	1339	0	39
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	9803	2	1201	9	Y	1092	1105	0	26
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	11117	2	1988	9	Y	1807	1793	0	40
04	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11335	2	2468	9	Y	2244	2226	0	58
05	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	11161	2	2992	9	Y	2720	2716	0	62
06	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	94	1	11666	2	Y	3004	3031	0	35
						45	4	3304	9					
-----														
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
01	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	6657	2	2010	9	Y	1827	1808	0	53
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	6778	2	1814	9	Y	1649	1663	0	39
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6342	2	1279	9	Y	1163	1176	0	26
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
05	6386 X	161	-0-	-6225	-0-	150	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	51	1	6398	2	Y	1354	1338	0	16
						25	4	1489	9					
-----														
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
01	18631 X	15739	-0-	-2892	-0-	784	1	13872	2	Y	893	954	0	170
						101	4	982	9					
02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	784	1	13798	2	Y	1084	952	0	302
						67	4	1192	9					
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	812	1	14934	2	Y	956	1035	0	223
						364	4	1052	9					
04	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	644	1	13935	2	Y	908	789	0	342
						170	4	999	9					
05	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	756	1	13597	2	Y	1006	1104	0	244
						263	4	1107	9					
06	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	812	1	14142	2	Y	879	805	0	318
						38	4	967	9					
-----														
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
01	27869 X	19915	-0-	-7954	-0-	784	1	17121	2	Y	1714	1823	0	326
						125	4	1885	9					
02	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	784	1	15212	2	Y	1498	1407	0	417
						73	4	1648	9					
03	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	812	1	16038	2	Y	1691	1714	0	394
						391	4	1860	9					
04	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	644	1	15290	2	Y	1593	1387	0	600
						187	4	1752	9					
05	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	756	1	15543	2	Y	1396	1657	0	339
						301	4	1536	9					
06	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	812	1	15143	2	Y	1504	1299	0	544
						41	4	1654	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18078	2	6413	9	Y	5830	5792	0	169
02	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	19505	2	5894	9	Y	5358	5401	0	126
03	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	20402	2	6097	9	Y	5543	5546	0	123
04	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	19840	2	5247	9	Y	4770	4770	0	123
05	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	19101	2	5048	9	Y	4589	4607	0	105
06	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	130	1	16202	2	Y	5517	5556	0	65
						63	4	6069	9				1 8	
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
01	29326 X	21025	-0-	-8301	-0-	1478	1	14672	2	Y	4432	4379	0	98
						4875	9						18 8	
02	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	1566	1	15409	2	Y	4556	4580	0	73
						25	4	5012	9					
03	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	1432	1	18431	2	Y	4954	4946	0	81
						106	4	5449	9					
04	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	777	1	15478	2	Y	4679	4670	0	90
						92	4	5147	9					
05	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	1312	1	16033	2	Y	4555	4563	0	82
						39	4	5011	9					
06	17430 X	13830	-0-	-3600	-0-	555	1	9398	2	Y	3491	3504	0	69
						37	4	3840	9					
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
01	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	24558	2	2440	9	N	2218	1961	0	211
02	25143 X	22780	-0-	-2363	-0-	20862	2	49	4	N	1699	1632	0	278
						1869	9							
03	26877 X	8819	-0-	-18058	-0-	8134	2	685	9	N	623	731	0	170
04	26130 X	19574	-0-	-6556	-0-	17807	2	1767	9	N	1606	1377	0	399
05	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	25511	2	2221	9	N	2019	2092	0	326
06	26130 X	25807	-0-	-323	-0-	23824	2	1983	9	N	1803	1783	0	346
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	20			76
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	839	1	27622	2	N	2397	2495	0	298
						2637	9							
02	29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	756	1	26251	2	N	2228	2258	0	268
						2451	9							
03	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	863	1	27227	2	N	2430	2419	0	279
						2673	9							
04	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	784	1	25661	2	N	2128	2036	0	371
						2341	9							
05	29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	868	1	26274	2	N	2148	2260	0	259
						2363	9							
06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	840	1	25940	2	N	2142	2094	0	307
						2356	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		9145 X	8095	-0-	-1050	-0-	1104 1	5662 2		N	1208	1291 0		190
							1329 9							
02		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1011 1	6112 2		N	1456	1286 0		360
							101 4	1602 9						
03		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	1161 1	6547 2		N	1253	1287 0		326
							1378 9							
04		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1086 1	6791 2		N	1218	1137 0		407
							1340 9							
05		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	1161 1	7256 2		N	1256	1289 0		374
							1382 9							
06		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1122 1	6929 2		N	1162	1118 0		418
							1278 9							
-----														
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
01		55614 X	45759	-0-	-9855	-0-	42457 2	1756 4		N	1405	1207 0	12 8	1008
							1546 9							
02		51794 X	15662	-0-	-36132	-0-	14960 2	702 9		N	638	381 0	12 8	1253
03		51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-				N	-0-			1253
04		47460 X	-0-	-0-	-47460	-0-				N	5			1258
05		45756 X	-0-	-0-	-45756	-0-				N	5			1263
06		44280 X	-0-	-0-	-44280	-0-				N	-0-			1263
-----														
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
01		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	963 1	16551 2		Y	1467	1580 0		253
							1614 9							
02		17313 X	16039	-0-	-1274	-0-	856 1	13736 2		Y	1282	1256 0		279
							37 4	1410 9						
03		18879 X	15997	-0-	-2882	-0-	877 1	13596 2		Y	1385	1440 0		224
							1524 9							
04		18510 X	15599	-0-	-2911	-0-	758 1	13303 2		Y	1398	1351 0		271
							1538 9							
05		19127 X	16370	-0-	-2757	-0-	885 1	13897 2		Y	1391	1404 0		258
							58 4	1530 9						
06		18510 X	14209	-0-	-4301	-0-	551 1	12194 2		Y	1315	1246 0		327
							17 4	1447 9						
-----														
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
01		23374 X	22905	-0-	-469	-0-	1109 1	19061 2		Y	2486	2698 0		428
							2735 9							
02		22214 X	21718	-0-	-496	-0-	1123 1	18027 2		Y	2291	2220 0		499
							48 4	2520 9						
03		23746 X	22920	-0-	-826	-0-	1226 1	19000 2		Y	2449	2552 0		396
							2694 9							
04		22980 X	21236	-0-	-1744	-0-	1006 1	17650 2		Y	2345	2287 0		454
							2580 9							
05		23684 X	21110	-0-	-2574	-0-	1113 1	17485 2		Y	2216	2259 0		411
							74 4	2438 9						
06		22470 X	18348	-0-	-4122	-0-	697 1	15424 2		Y	2005	1917 0		499
							21 4	2206 9						



PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	20491 X	18668	-0-	-1823	-0-	2687	1	14784	2	N	1088	603	0	488	1	293
						1197	9					2	8			
02	19169 X	17502	-0-	-1667	-0-	2610	1	13964	2	N	841	880	0	4	8	250
						3	4	925	9							
03	20243 X	18287	-0-	-1956	-0-	2430	1	14920	2	N	847	885	0	5	8	207
						5	4	932	9							
04	19590 X	5936	-0-	-13654	-0-	1465	1	4054	2	N	379	250	0	6	8	330
						417	9									
05	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	2670	1	16351	2	N	1439	1541	0	21	8	207
						6	4	1583	9							
06	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	2590	1	15449	2	N	1312	1256	0	16	8	247
						1443	9									
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507																
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6209	2	836	9	N	760	751	0			291
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5971	2	747	9	N	679	636	0	7	8	327
03	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	5307	2	827	9	N	752	833	0			246
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6002	2	834	9	N	758	749	0	6	8	249
05	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6108	2	787	9	N	715	701	0			263
06	6960 X	6020	-0-	-940	-0-	5020	2	1000	9	N	909	263	0			909
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846																
01	36301 X	34192	-0-	-2109	-0-	583	1	31111	2	N	2271	2282	0			387
						2498	9									
02	33959 X	31199	-0-	-2760	-0-	575	1	28371	2	N	2048	2101	0			334
						2253	9									
03	35960 X	32886	-0-	-3074	-0-	620	1	29849	2	N	2197	1518	0	729	1	284
						2417	9									
04	33840 X	31102	-0-	-2738	-0-	595	1	28323	2	N	1960	1823	0			421
						28	4	2156	9							
05	34410 X	32083	-0-	-2327	-0-	600	1	29303	2	N	1982	2158	0			245
						2180	9									
06	33090 X	30635	-0-	-2455	-0-	600	1	27863	2	N	1862	1720	0			387
						124	4	2048	9							
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007																
01	31465 X	27968	-0-	-3497	-0-	936	1	24267	2	N	2514	2773	0			287
						2765	9									
02	29087 X	27499	-0-	-1588	-0-	1048	1	22993	2	N	2609	2620	0			276
						588	4	2870	9							
03	31093 X	29109	-0-	-1984	-0-	1086	1	25058	2	N	2695	2645	0			326
						2965	9									
04	30090 X	28652	-0-	-1438	-0-	899	1	24864	2	N	2626	2559	0			393
						2889	9									
05	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	992	1	25650	2	N	2595	2570	0			418
						126	4	2855	9							
06	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	1123	1	24945	2	N	2497	2338	0			577
						61	4	2747	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	10711 - 17269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17980 X	16482	-0-	-1498	-0-	600 1	14679 2	N	1094	1057 0		402
							1203 9						
02		16095 X	15171	-0-	-924	-0-	550 1	13531 2	N	991	146 0	723 1	524
							1090 9						
03		17112 X	5357	-0-	-11755	-0-	240 1	4709 2	N	371	541 1		354
							408 9						
04		16200 X	5573	-0-	-10627	-0-	180 1	4615 2	Y	609	603 0		360
							108 4	670 9					
05		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	16135 2	6 4	Y	1257	1258 0		359
							1383 9						
06		15960 X	13481	-0-	-2479	-0-	12330 2	142 4	Y	917	915 0		361
							1009 9						
-----													
WOLFMAN B 21-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287190	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9800 - 10700
01		33635 X	30485	-0-	-3150	-0-	453 1	28092 2	N	1764	1870 0		301
							1940 9						
02		30334 X	28999	-0-	-1335	-0-	560 1	26347 2	N	1902	1587 0	150 1	466
							2092 9						
03		32023 X	9945	-0-	-22078	-0-	240 1	9011 2	N	631	827 0		270
							694 9						
04		29940 X	-0-	-0-	-29940	-0-			Y	-0-			270
05		31000 X	16263	-0-	-14737	-0-	180 1	14562 2	Y	1378	1373 0		275
							5 4	1516 9					
06		30000 X	12938	-0-	-17062	-0-	473 1	11254 2	Y	983	981 0		277
							130 4	1081 9					
-----													
HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9685	PERF.	10011 - 20295
01		45477 X	34633	-0-	-10844	-0-	372 1	30908 2	N	2321	2338 0	45 8	295
							800 4	2553 9					
02		41528 X	35129	-0-	-6399	-0-	312 1	32441 2	N	2160	2029 0	72 8	354
							2376 9						
03		43431 X	36370	-0-	-7061	-0-	264 1	32752 2	N	2428	2442 0	60 8	280
							683 4	2671 9					
04		42030 X	36302	-0-	-5728	-0-	336 1	33424 2	N	2311	2203 0	54 8	334
							2542 9						
05		41416 X	36866	-0-	-4550	-0-	372 1	34006 2	N	2214	2161 0	55 8	332
							53 4	2435 9					
06		36330 X	21660	-0-	-14670	-0-	228 1	19742 2	N	1200	1256 0	6 8	270
							370 4	1320 9					
-----													
POP E 4-59 60		WELL #:		B 32H	RRCID ->	287315	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	10823 - 20416
01		22754 X	17672	-0-	-5082	-0-	274 1	15855 2	N	1403	1525 0		257
							1543 9						
02		18618 X	16584	-0-	-2034	-0-	277 1	14849 2	N	1325	1242 0		340
							1458 9						
03		19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	292 1	15512 2	N	1482	1426 0		396
							1630 9						
04		18600 X	17073	-0-	-1527	-0-	237 1	15314 2	N	1384	1317 0		463
							1522 9						
05		18941 X	18032	-0-	-909	-0-	270 1	16168 2	N	1449	1541 0		371
							1594 9						
06		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	300 1	15417 2	N	1362	1239 0		494
							1498 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	30101 X	20236	-0-	-9865	-0-	832	1	18138	2	N	1151	1455	0	204
						1266	9							
02	28043 X	18850	-0-	-9193	-0-	747	1	16911	2	N	1084	831	0	457
						1192	9							
03	29977 X	19984	-0-	-9993	-0-	866	1	17943	2	N	1068	1104	0	421
						1175	9							
04	25440 X	19606	-0-	-5834	-0-	793	1	17680	2	N	1030	1211	0	240
						1133	9							
05	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	868	1	18485	2	N	1091	1030	0	301
						1200	9							
06	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	840	1	17810	2	N	1067	992	0	376
						1174	9							
-----														
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645														
01	16895 X	16410	-0-	-485	-0-	1086	1	13385	2	Y	1763	1752	0	25
						1939	9							
02	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	1631	1	10614	2	Y	1318	1334	0	1
						1	4	1450	9					
03	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	900	1	11375	2	Y	1471	1466	0	1
						1618	9							
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	605	1	11745	2	Y	1553	1539	0	1
						1708	9							
05	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	1031	1	10194	2	Y	1363	1342	0	7
						1499	9							
06	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1054	1	10513	2	Y	1382	1380	0	8
						1520	9							
-----														
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
01	39029 X	31463	-0-	-7566	-0-	510	1	29547	2	N	1278	1414	0	279
						1406	9							
02	33698 X	29224	-0-	-4474	-0-	507	1	27217	2	N	1364	1286	0	357
						1500	9							
03	34503 X	31198	-0-	-3305	-0-	548	1	29069	2	N	1437	1345	0	449
						1581	9							
04	33390 X	30040	-0-	-3350	-0-	435	1	28194	2	N	1283	1400	0	332
						1411	9							
05	33976 X	31003	-0-	-2973	-0-	486	1	29046	2	N	1337	1304	0	365
						1471	9							
06	30450 X	29667	-0-	-783	-0-	540	1	27790	2	N	1215	1251	0	329
						1337	9							
-----														
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
01	5394 X	3736	-0-	-1658	-0-	2985	2	751	9	N	683	711	1	280
02	5046 X	3857	-0-	-1189	-0-	3188	2	669	9	N	608	360	1	525
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5087	2	666	9	N	605	683	1	445
04	4020 X	1096	-0-	-2924	-0-	1013	2	83	9	N	75			520
05	4123 X	699	-0-	-3424	-0-	692	2	7	9	N	6			526
06	5580 X	22	-0-	-5558	-0-	22	2			N	-0-			526





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	37789 X	37472	-0-	-317	-0-	600 1	33988 2	N	1786	2010 0	353		
						919 4	1965 9						
02	34336 X	31339	-0-	-2997	-0-	580 1	29386 2	N	1196	1263 0	286		
						57 4	1316 9						
03	35774 X	33000	-0-	-2774	-0-	620 1	31048 2	N	1211	1362 0	135		
						1332 9							
04	36270 X	31409	-0-	-4861	-0-	600 1	29441 2	N	1244	1066 0	313		
						1368 9							
05	37479 X	31599	-0-	-5880	-0-	600 1	29420 2	N	1172	1203 0	282		
						290 4	1289 9						
06	36270 X	29460	-0-	-6810	-0-	590 1	27469 2	N	1140	1076 0	346		
						147 4	1254 9						
-----													
GELTEMEYER 4-21		WELL #:		1H	RRCID -> 288191	COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270			
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	870 1	2870 2	N	305	183 1	300		
						336 9							
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	786 1	2071 2	N	230	363 1	167		
						253 9							
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	870 1	653 2	N	91	180 1	78		
						100 9							
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	814 1	1756 2	N	241	181 1	138		
						265 9							
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	870 1	2411 2	N	350	360 1	128		
						385 9							
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	840 1	1684 2	N	247	178 1	197		
						272 9							
-----													
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550			
01	21545 X	17873	-0-	-3672	-0-	1529 1	14490 2	N	1685	1547 0	453	13 8	
						1854 9							
02	20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	1275 1	12740 2	N	1350	665 0	1128	10 8	
						1485 9							
03	21545 X	18409	-0-	-3136	-0-	1482 1	14939 2	N	1807	2465 0	440	30 8	
						1988 9							
04	19050 X	16249	-0-	-2801	-0-	1350 1	13256 2	N	1494	1721 0	212	1 8	
						1643 9							
05	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	1489 1	17225 2	N	1893	1893 0	195	17 8	
						2082 9							
06	17820 X	16478	-0-	-1342	-0-	1428 1	13222 2	N	1464	1372 0	285	2 8	
						218 4	1610 9						
-----													
WL WELLER 22-21S UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019				TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132			
01	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	620 1	23820 2	N	3518	3315 0	377	39 8	
						1133 4	3870 9						
02	32389 X	32389	-0-	-0-	-0-	520 1	27587 2	N	3545	3677 0	177	68 8	
						382 4	3900 9						
03	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	360 1	28958 2	N	3383	3282 0	220	58 8	
						769 4	3721 9						
04	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-	340 1	26007 2	N	2793	2791 0	167	55 8	
						2 4	3072 9						
05	31124 X	29973	-0-	-1151	-0-	600 1	26223 2	N	2862	2708 0	265	56 8	
						2 4	3148 9						
06	31553 X	31553	-0-	-0-	-0-	580 1	28093 2	N	2618	2670 0	205	8 8	
						2880 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	602 1	8425 2	N	1330	1381 0	9 8		297
							720 4	1463 9						
02		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	513 1	10054 2	N	1536	1561 0			272
							1690 9							
03		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	360 1	14240 2	N	2096	2186 0			182
							2306 9							
04		15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	306 1	13354 2	N	2086	2047 0	3 8		218
							7 4	2295 9						
05		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	591 1	13109 2	N	2042	2081 0	1 8		178
							2246 9							
06		17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	556 1	14446 2	N	1843	1744 0			277
							209 4	2027 9						
-----														
OATMAN C-19 A		WELL #:		U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10503	- 16981		
01		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	2102 1	23194 2	Y	540	502 0			248
							35 4	594 9						
02		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	2063 1	21284 2	Y	518	637 0			129
							570 9							
03		25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	2163 1	22934 2	Y	814	836 0			107
							895 9							
04		25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	2175 1	22098 2	Y	1040	975 0			172
							1144 9							
05		26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	2144 1	22728 2	Y	1063	1003 0			232
							1169 9							
06		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	2181 1	21466 2	Y	1014	940 0			306
							1115 9							
-----														
STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #:		U 30H	RRCID ->	288556	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10547	- 18893		
01		29791 X	27127	-0-	-2664	-0-	530 1	24710 2	N	1715	1517 0			644
							1887 9							
02		27260 X	25321	-0-	-1939	-0-	496 1	22989 2	N	1669	1858 0			455
							1836 9							
03		28861 X	27243	-0-	-1618	-0-	620 1	24711 2	N	1738	1761 0			432
							1912 9							
04		27930 X	25811	-0-	-2119	-0-	580 1	23449 2	N	1620	1589 0			463
							1782 9							
05		27807 X	26216	-0-	-1591	-0-	620 1	23775 2	N	1636	1681 0			418
							21 4	1800 9						
06		26370 X	2724	-0-	-23646	-0-	595 1	365 4	N	1604	1514 0			508
							1764 9							
-----														
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11507	- 19222		
01		20181 X	16303	-0-	-3878	-0-	1208 1	12808 2	Y	2074	2061 0	7 8		25
							6 4	2281 9						
02		17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	1121 1	13980 2	Y	1996	2001 0			20
							2196 9							
03		21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1261 1	17937 2	Y	2267	2177 0	93 8		17
							2494 9							
04		17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	976 1	14173 2	Y	2137	2133 0	9 8		12
							2351 9							
05		17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1091 1	14245 2	Y	2238	2227 0	6 8		17
							126 4	2462 9						
06		17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	1102 1	13929 2	Y	2109	2103 0	5 8		18
							8 4	2320 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25730 X	650	-0-	-25080	-0-	520	1	113	2	N	15	76	0	126
02	23925 X	130	-0-	-23795	-0-	17	9	56	1	N	15	50	0	91
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-	17	9			N	30	30	0	91
04	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-			91
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			91
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			91

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1110	2	389	9	N	354	183	1	363
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1553	2	658	9	N	598	729	1	232
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1078	2	326	9	N	296	362	1	166
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1249	2	226	9	N	205			371
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	692	2	157	9	N	143	369	1	145
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1296	2	250	9	N	227	182	1	190

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

01	44957 X	44957	-0-	-0-	-0-	991	1	40332	2	Y	3304	3281	0	13 8 48
02	33988 X	31166	-0-	-2822	-0-	1234	1	27536	2	Y	2175	2209	0	12 8 2
03	37716 X	37716	-0-	-0-	-0-	1072	1	33632	2	Y	2738	2729	0	8 8 3
04	44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	3012	9							
05	40240 X	40240	-0-	-0-	-0-	650	1	40050	2	Y	3055	3027	0	28 8 3
06	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	3361	9							
						968	1	36589	2	Y	2439	2403	0	26 8 13
						2683	9							
						1065	1	37953	2	Y	2607	2604	0	1 8 15
						2868	9							

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

01	26846 X	23186	-0-	-3660	-0-	19395	2	3791	9	Y	3446	3423	0	100
02	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	14265	2	2585	9	Y	2350	2395	0	55
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	17545	2	2904	9	Y	2640	2636	0	59
04	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	22943	2	3786	9	Y	3442	3412	0	89
05	33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	29556	2	3960	9	Y	3600	3607	0	82
06	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	152	1	18980	2	Y	2508	2560	0	30
						74	4	2759	9					

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

01	34652 X	34652	-0-	-0-	-0-	1213	1	31152	2	Y	2065	2053	0	7 8 25
02	37134 X	37134	-0-	-0-	-0-	15	4	2272	9					
03	48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	1143	1	33743	2	Y	2044	2048	0	21
04	38877 X	38877	-0-	-0-	-0-	2248	9							
05	38972 X	38972	-0-	-0-	-0-	1307	1	44263	2	Y	2261	2172	0	93 8 17
06	37005 X	37005	-0-	-0-	-0-	2487	9							
						1018	1	35723	2	Y	1942	1939	0	9 8 11
						2136	9							
						1123	1	35092	2	Y	2224	2212	0	6 8 17
						311	4	2446	9					
						1176	1	33781	2	Y	1844	1840	0	5 8 16
						20	4	2028	9					

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
01	38274 X	38274 -0- -0- -0-	835 1 34303 2 N	3136 9						2851	2833 0 19 8			31
02	35373 X	35373 -0- -0- -0-	61 1 32412 2 N	2900 9						2636	2636 0 12 8			19
03	39041 X	39041 -0- -0- -0-	688 1 35310 2 N	3043 9						2766	2728 0 21 8			36
04	36519 X	36519 -0- -0- -0-	719 1 33172 2 N	2628 9						2389	2372 0 16 8			37
05	38745 X	38745 -0- -0- -0-	835 1 35153 2 N	2757 9						2506	2502 0 1 8			40
06	35824 X	35824 -0- -0- -0-	749 1 32859 2 N	174 4						1856	1868 0 2042 9			28
-----														
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
01	27962 X	27106 -0- -856 -0-	575 1 24037 2 Y	2494 9						2267	2257 0 9 8			270
02	25770 X	25770 -0- -0- -0-	494 1 22527 2 Y	2749 9						2499	2466 0 12 8			291
03	26883 X	26883 -0- -0- -0-	628 1 23358 2 Y	2897 9						2634	2715 0 7 8			203
04	24608 X	24608 -0- -0- -0-	511 1 21019 2 Y	3078 9						2798	2676 0 19 8			306
05	27796 X	27796 -0- -0- -0-	523 1 23999 2 Y	3274 9						2976	3035 0 23 8			224
06	26856 X	26856 -0- -0- -0-	480 1 22912 2 Y	3464 9						3149	3182 0 1 8			190
-----														
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601														
01	42780 X	38309 -0- -4471 -0-	2112 1 33444 2 Y	2753 9						2503	2552 0 11 8			209
02	35960 X	35960 -0- -0- -0-	1878 1 31533 2 Y	2549 9						2317	2291 0 17 8			218
03	47211 X	47211 -0- -0- -0-	1749 1 42805 2 Y	2657 9						2415	2386 0 9 8			238
04	36084 X	36084 -0- -0- -0-	799 1 32735 2 Y	2550 9						2318	2246 0 24 8			286
05	36444 X	36444 -0- -0- -0-	1473 1 32378 2 Y	11 4						2347	2310 0 28 8			295
06	33900 X	29583 -0- -4317 -0-	1055 1 26134 2 Y	82 4						2102	2092 0 2312 9			304
-----														
BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765														
01	33697 X	31119 -0- -2578 -0-	1046 1 27934 2 N	158 4						1801	1947 0 4 8			286
02	31291 X	28556 -0- -2735 -0-	910 1 25833 2 N	1813 9						1648	1513 0 7 8			414
03	32736 X	30831 -0- -1905 -0-	1050 1 27859 2 N	1922 9						1747	1897 0 8 8			256
04	30330 X	29126 -0- -1204 -0-	978 1 26343 2 N	1805 9						1641	1637 0 7 8			253
05	31341 X	29731 -0- -1610 -0-	1050 1 26864 2 N	1817 9						1652	1568 0 15 8			322
06	30120 X	29128 -0- -992 -0-	1050 1 26317 2 N	1761 9						1601	1528 0 12 8			383

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810 PERF.10003 - 19384		
01	45198 X	36404	-0-	-8794	-0-	372 1	33430 2	N	1882	1771 0	63 8	531
						532 4	2070 9					
02	42282 X	30168	-0-	-12114	-0-	312 1	24544 2	N	1726	1681 0	95 8	481
						3413 4	1899 9					
03	45198 X	33732	-0-	-11466	-0-	192 1	30344 2	N	1756	1760 0	69 8	408
						1264 4	1932 9					
04	40170 X	-0-	-0-	-40170	-0-			N	-0-			408
05	41509 X	-0-	-0-	-41509	-0-			N	4	1 8		411
06	35220 X	-0-	-0-	-35220	-0-			N	-0-			411

KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719 PERF.10109 - 18128		
01	61287 X	56195	-0-	-5092	-0-	620 1	53970 2	N	1232	1260 0	4 8	180
						250 4	1355 9					
02	56057 X	51667	-0-	-4390	-0-	520 1	49833 2	N	1136	1041 0	8 8	267
						64 4	1250 9					
03	58900 X	54364	-0-	-4536	-0-	600 1	52482 2	N	1165	1213 0	9 8	210
						1282 9						
04	56160 X	52143	-0-	-4017	-0-	560 1	50247 2	N	1088	1072 0	9 8	217
						139 4	1197 9					
05	56668 X	53354	-0-	-3314	-0-	600 1	51560 2	N	1085	1050 0	17 8	235
						1194 9						
06	54390 X	50509	-0-	-3881	-0-	600 1	48814 2	N	995	908 0	14 8	308
						1095 9						

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771 PERF. 9906 - 20554		
01	24552 X	22889	-0-	-1663	-0-	78 1	22020 2	Y	719	723 0	2 8	51
						791 9						
02	20764 X	18475	-0-	-2289	-0-	57 1	17674 2	Y	676	653 0	4 8	70
						744 9						
03	32811 X	32811	-0-	-0-	-0-	116 1	31714 2	Y	857	891 0	5 8	31
						38 4	943 9					
04	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	80 1	22159 2	Y	827	822 0	6 8	30
						910 9						
05	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	91 1	22653 2	Y	730	713 0	10 8	37
						803 9						
06	21480 X	21406	-0-	-74	-0-	86 1	20562 2	Y	687	689 0	8 8	27
						2 4	756 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #:		1H	RRCID -> 289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11459	-		20140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	49414	X	36294	-0-	-13120	-0-	718 1	32712	2	Y	2604	2608	0	57 8	73
							2864 9								
02	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	23 1	39285	2	Y	2463	2305	0	16 8	215
							2709 9								
03	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	666 1	34963	2	Y	2707	2827	0	9 8	86
							2978 9								
04	36780	X	36010	-0-	-770	-0-	385 1	32784	2	Y	2583	2480	0	18 8	171
							2841 9								
05	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	634 1	38583	2	Y	2373	2389	0	1 8	154
							2610 9								
06	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	550 1	36468	2	Y	2027	1974	0		207
							2230 9								
-----															
EMMA 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	11027	PERF.11112	-		18506		
01	50127	X	43659	-0-	-6468	-0-	1227 1	37974	2	N	3421	3388	0		305
							695 4	3763 9							
02	46255	X	40686	-0-	-5569	-0-	57 1	37122	2	N	3069	2266	0		1108
							131 4	3376 9							
03	47399	X	44876	-0-	-2523	-0-	1710 1	39312	2	N	3504	3955	0		657
							3854 9								
04	44910	X	40433	-0-	-4477	-0-	1653 1	34742	2	N	3018	3057	0		618
							718 4	3320 9							
05	43710	X	43356	-0-	-354	-0-	1767 1	37989	2	N	3144	3341	0		421
							142 4	3458 9							
06	43440	X	40908	-0-	-2532	-0-	1653 1	34460	2	N	2981	2723	0		679
							1516 4	3279 9							
-----															
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9905	-		20608		
01	49011	X	41910	-0-	-7101	-0-	140 1	39591	2	Y	1936	1940	0	5 8	137
							49 4	2130 9							
02	39556	X	36388	-0-	-3168	-0-	112 1	34413	2	Y	1684	1634	0	9 8	178
							11 4	1852 9							
03	42284	X	40190	-0-	-2094	-0-	139 1	37865	2	Y	1917	1999	0	12 8	84
							77 4	2109 9							
04	40920	X	39207	-0-	-1713	-0-	134 1	36988	2	Y	1877	1872	0	13 8	76
							20 4	2065 9							
05	42284	X	41299	-0-	-985	-0-	157 1	39178	2	Y	1753	1709	0	23 8	97
							36 4	1928 9							
06	40560	X	38237	-0-	-2323	-0-	151 1	36219	2	Y	1668	1672	0	19 8	74
							32 4	1835 9							
-----															
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10010	-		18733		
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1724 1	13637	2	N	1180	1196	0	9 8	310
							1298 9								
02	17951	X	8974	-0-	-8977	-0-	1446 1	6872	2	N	596	572	0	12 8	322
							656 9								
03	19189	X	13339	-0-	-5850	-0-	1188 1	11086	2	N	949	1074	0	10 8	187
							21 4	1044 9							
04	18570	X	4571	-0-	-13999	-0-	1390 1	2997	2	N	5	5	8		187
							178 4	6 9							
05	16647	X	13446	-0-	-3201	-0-	1758 1	10888	2	N	719	647	0	11 8	248
							9 4	791 9							
06	16110	X	11602	-0-	-4508	-0-	1644 1	6167	2	N	745	749	0	2 8	242
							2971 4	820 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
TIN STAR I		WELL #: U 03H		RRCID -> 289654	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10436	-		15513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600 X	11977	-0-	-6623	-0-	466 1	10977 2	Y		485	472 0		78
02	15428 X	10496	-0-	-4932	-0-	534 9	9707 2	Y		302	329 0		51
03	16492 X	10863	-0-	-5629	-0-	457 1	10027 2	Y		314	324 0		41
*04	12030 X	10560	-0-	-1470	-0-	332 9	9441 2	Y		652	576 0		117
05	11966 X	9063	-0-	-2903	-0-	491 1	8284 2	Y		313	374 0		56
06	11580 X	9000	-0-	-2580	-0-	345 9	8346 2	Y		184	194 0		46
						402 1							
						717 9							
						435 1							
						344 9							
						452 1							
						202 9							
-----													
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290057	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11920	-		21500	
01	41667 X	41667	-0-	-0-	-0-	291 1	37665 2	Y		3374	3377 0	13 8	56
02	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	3711 9	34526 2	Y		3179	3168 0	17 8	50
03	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	261 1	44424 2	Y		3256	3279 0	9 8	18
04	38580 X	35919	-0-	-2661	-0-	3497 9	32434 2	Y		3029	2878 0	25 8	144
05	42047 X	42047	-0-	-0-	-0-	240 1	38239 2	Y		3186	3227 0	33 8	70
06	38580 X	9703	-0-	-28877	-0-	3582 9	7839 2	Y		1083	1125 0	1 8	27
						153 1							
						3332 9							
						290 1							
						13 4							
						649 1							
						24 4							
-----													
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290073	COMPL. DATE 12/02/2021	TOTAL DEPTH 11039	PERF.11723	-		21445	
01	56668 X	48882	-0-	-7786	-0-	1206 1	42585 2	Y		4628	4639 0	18 8	77
02	45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	5091 9	39669 2	Y		4293	4281 0	22 8	67
03	57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	1131 1	51728 2	Y		4425	4455 0	13 8	24
04	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	4722 9	39847 2	Y		4320	4104 0	35 8	205
05	46522 X	46522	-0-	-0-	-0-	1053 1	40795 2	Y		4185	4255 0	43 8	92
06	42780 X	42042	-0-	-738	-0-	4868 9	36498 2	Y		3935	3928 0	2 8	97
						698 1							
						4752 9							
						1109 1							
						14 4							
						1101 1							
						114 4							
-----													
WAKE 14-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290074	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 10613	PERF.11027	-		17314	
01	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	598 1	9569 2	N		1263	1204 0	12 8	354
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	1389 9	9060 2	N		1435	1450 0		339
03	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	560 1	9340 2	N		1307	1167 0		479
04	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	1579 9	9813 2	N		1290	1378 0		391
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	480 1	9664 2	N		1256	1281 0	7 8	359
06	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1438 9	7524 2	N		1349	1125 0		583
						600 1							
						1419 9							
						540 1							
						1382 9							
						560 1							
						1484 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 134H		RRCID -> 290126		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	618	1	13810	2	Y	2221	2185	0	6 8 295
02	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	2443	9	541	1	12894	2	Y	1768	1814 0 4 8 245
03	16917 X	16917	-0-	-0-	-0-	1945	9	516	1	13926	2	Y	2249	2150 0 9 8 335
04	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	1	4	598	1	12448	2	Y	2002	2036 0 7 8 294
05	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	1	4	600	1	12591	2	Y	2108	2104 0 18 8 280
06	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	2319	9	580	1	12572	2	Y	2058	2129 0 209
						33	4			2264	9			
BARBADOS 2-3 B		WELL #: 216H		RRCID -> 290137		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031				
01	36146 X	31153	-0-	-4993	-0-	1966	1	25483	2	Y	3367	3304	0	9 8 447
02	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	3704	9	1750	1	22935	2	Y	2487	2583 0 6 8 345
03	27776 X	23760	-0-	-4016	-0-	2736	9	1755	1	18936	2	Y	2789	2707 0 11 8 416
04	26880 X	23037	-0-	-3843	-0-	1	4	1728	1	18070	2	Y	2944	2918 0 10 8 432
05	27776 X	25778	-0-	-1998	-0-	1	4	1834	1	20428	2	Y	3196	3175 0 28 8 425
06	26880 X	26460	-0-	-420	-0-	3516	9	1820	1	21171	2	Y	3103	3212 0 316
						56	4			3413	9			
BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H		RRCID -> 290149		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374				
01	26753 X	25510	-0-	-1243	-0-	21371	2	4139	9	Y	3763	3639	0	10 8 500
02	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	18521	2	4910	9	Y	4464	4334	0	11 8 619
03	22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	18698	2	1	4	Y	3403	3502	0	13 8 507
04	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	3743	9	19305	2	1 4	Y	3328	3335	0 11 8 489
05	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	3661	9	20132	2	3774	9	Y	3431	3434 0 30 8 456
06	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	18266	2	48	4	Y	3139	3276	0	319
						3453	9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290247		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741				
01	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	42520	2	8146	9	Y	7405	7323	0	215
02	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	38393	2	7069	9	Y	6426	6490	0	151
03	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	44383	2	7923	9	Y	7203	7194	0	160
04	53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	46839	2	6794	9	Y	6176	6176	0	160
05	52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	46356	2	6607	9	Y	6006	6029	0	137
06	43708 X	43708	-0-	-0-	-0-	1650	1	34206	2	Y	7017	7070	0	1 8 83
						133	4			7719	9			
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290248		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	33225 2	3773 4	Y	3443	3390 0	31 8	182	
02	37903 X	18290	-0-	-19613	-0-	3787 9		Y	1637	1653 0		166	
03	40517 X	33880	-0-	-6637	-0-	16486 2	65 4	Y	3290	3250 0	19 8	187	
04	39210 X	34301	-0-	-4909	-0-	1801 9		Y	3068	3043 0	9 8	203	
05	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	30196 2	30759 2	Y	3162	3101 0	4 8	260	
06	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	3619 9	3375 9	Y	2630	2520 0	2 8	368	
						99 1	37014 2						
						68 4	3478 9						
						218 1	36180 2						
						167 4							
						226 1							
						2893 9							
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472	
01	24180 X	14362	-0-	-9818	-0-	11305 2	1284 4	Y	1612	1638 0	15 8	85	
02	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	1773 9	3 4	Y	2545	2372 0		258	
03	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	19136 2	59 4	Y	2620	2714 0	15 8	149	
04	26595 X	26595	-0-	-0-	-0-	2800 9		Y	2447	2427 0	7 8	162	
05	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	27367 2	23775 2	Y	2378	2342 0	3 8	195	
06	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	2882 9	2692 9	Y	1593	1564 0	1 8	223	
						76 1	22951 2						
						52 4	2616 9						
						135 1	16785 2						
						104 4							
						105 1							
						1752 9							
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937	
01	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	619 1	14718 2	Y	2787	2768 0		81	
02	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	3066 9	14378 2	Y	2567	2587 0		61	
03	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	556 1	15093 2	Y	2785	2784 0		62	
04	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	2824 9		Y	2357	2358 0		61	
05	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	520 1	12888 2	Y	2231	2241 0		51	
06	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	3064 9		Y	2918	2935 0		34	
						600 1	13201 2						
						2593 9							
						619 1							
						2454 9							
						701 1	12607 2	Y					
						49 4	3210 9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	22971 X	19185	-0-	-3786	-0-	1936	1	14134	2	Y	2832	2814	0		82
						3115	9								
02	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	1820	1	13939	2	Y	2540	2562	0		60
						2794	9								
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	1687	1	15055	2	Y	2751	2750	0		61
						3026	9								
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	1950	1	11600	2	Y	2329	2330	0		60
						2562	9								
05	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	2001	1	11778	2	Y	2146	2157	0		49
						2361	9								
06	15240 X	14582	-0-	-658	-0-	2018	1	9468	2	Y	2781	2797	0		33
						37	4	3059	9						
-----															
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054															
01	16585 X	14247	-0-	-2338	-0-	467	1	12198	2	Y	1435	1376	0	55 8	34
						3	4	1579	9						
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	450	1	11676	2	Y	1688	1684	0		38
						1857	9								
03	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	470	1	12252	2	Y	1734	1726	0		46
						1907	9								
04	11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	300	1	8198	2	Y	1494	1406	0	72 8	62
						1643	9								
05	12338 X	9481	-0-	-2857	-0-	7955	2	1526	9	Y	1387	1385	0		64
06	11940 X	9695	-0-	-2245	-0-	8309	2	1386	9	Y	1260	1272	0		52
-----															
VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565															
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	249	1	6491	2	Y	1102	1055	0	42 8	26
						2	4	1212	9						
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	261	1	6764	2	Y	1246	1244	0		28
						1371	9								
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	283	1	7378	2	Y	1510	1498	0		40
						1661	9								
04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	288	1	7859	2	Y	1373	1353	0		60
						1510	9								
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	8426	2	1642	9	Y	1493	1484	0		69
06	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	8268	2	1507	9	Y	1370	1382	0		57
-----															
VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955															
01	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	1330	1	34725	2	Y	2855	2733	0	109 8	67
						9	4	3141	9						
02	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	1289	1	33462	2	Y	3001	3001	0		67
						3301	9								
03	41053 X	41053	-0-	-0-	-0-	1391	1	36277	2	Y	3077	3062	0		82
						3385	9								
04	39426 X	39426	-0-	-0-	-0-	1266	1	34551	2	Y	3281	3219	0		144
						3609	9								
05	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	35754	2	3764	9	Y	3422	3409	0		157
06	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	34240	2	3009	9	Y	2735	2779	0		113
-----															
COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378															
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	4390	3	1133	9	Y	1030	1023	0	4 8	16
02	3364 X	3248	-0-	-116	-0-	2103	3	1145	9	Y	1041	1033	0	3 8	21
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	2966	3	1213	9	Y	1103	1086	0	2 8	36
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	2891	3	1021	9	Y	928	930	0	5 8	29
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	2779	3	1108	9	Y	1007	1009	0	6 8	21
06	3480 X	3345	-0-	-135	-0-	2354	3	991	9	Y	901	904	0	1 8	17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
PERKINS 2-2S		WELL #:		81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	- 20300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01		16182 X	13768	-0-	-2414	-0-	11825	3	1943	9	Y	1766	1744	0	14	8	27
02		11774 X	6606	-0-	-5168	-0-	5309	3	1297	9	Y	1179	1175	0	7	8	24
03		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04		12180 X	5382	-0-	-6798	-0-	4656	3	726	9	Y	660	635	0	5	8	20
05		14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	11841	3	2396	9	Y	2178	2133	0	20	8	45
06		12180 X	10562	-0-	-1618	-0-	9074	3	1488	9	Y	1353	1370	0	2	8	26
-----																	
PERKINS 2-4S		WELL #:		12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773	- 21342				
01		15500 X	12378	-0-	-3122	-0-	10320	3	2058	9	Y	1871	1855	0	13	8	28
02		11310 X	7989	-0-	-3321	-0-	5944	3	2045	9	Y	1859	1843	0	6	8	38
03		12090 X	11579	-0-	-511	-0-	9063	3	2516	9	Y	2287	2246	0	4	8	75
04		11700 X	10976	-0-	-724	-0-	9217	3	1759	9	Y	1599	1615	0	10	8	49
05		12090 X	10828	-0-	-1262	-0-	8940	3	1888	9	Y	1716	1715	0	14	8	36
06		11700 X	10152	-0-	-1548	-0-	8147	3	2005	9	Y	1823	1822	0	2	8	35
-----																	
PERKINS 2-3S		WELL #:		32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303	- 21384				
01		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	15034	3	3425	9	Y	3114	3075	0	24	8	47
02		11948 X	9877	-0-	-2071	-0-	7680	3	2197	9	Y	1997	1991	0	13	8	40
03		12772 X	12570	-0-	-202	-0-	10561	3	2009	9	Y	1826	1799	0	7	8	60
04		12360 X	12316	-0-	-44	-0-	10053	3	2263	9	Y	2057	2033	0	21	8	63
05		12772 X	11137	-0-	-1635	-0-	9200	3	1937	9	Y	1761	1770	0	17	8	37
06		12360 X	5944	-0-	-6416	-0-	4629	3	1315	9	Y	1195	1207	0	2	8	23
-----																	
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11510	- 18110				
01		28179 X	15405	-0-	-12774	-0-	13692	2	1713	9	Y	1557	1503	0	10	8	44
02		14848 X	14761	-0-	-87	-0-	12865	2	1896	9	Y	1724	1745	0			23
03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	16215	2	1733	9	Y	1575	1576	0			22
04		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	15876	2	1429	9	Y	1299	1303	0			18
05		15872 X	15698	-0-	-174	-0-	14284	2	1414	9	Y	1285	1288	0			15
06		15360 X	6441	-0-	-8919	-0-	5879	2	25	4	Y	488	498	0			5
							537	9									
-----																	
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10637	- 19737				
01		26877 X	26344	-0-	-533	-0-	1090	1	22855	2	Y	2181	2106	0	14	8	61
							2399	9									
02		23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	994	1	20352	2	Y	2133	2166	0			28
							2346	9									
03		22351 X	21040	-0-	-1311	-0-	1110	1	17720	2	Y	2009	2009	0			28
							2210	9									
04		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	711	1	19860	2	Y	2366	2360	0			34
							2603	9									
05		24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	1300	1	20766	2	Y	2252	2259	0			27
							2477	9									
06		21630 X	10987	-0-	-10643	-0-	917	1	9229	2	Y	729	749	0			7
							39	4	802	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	3718 1	50353 2	Y	5949	5800 0	40 8 169
						6544 9					
02	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	3363 1	46442 2	Y	5069	5171 0	67
						5576 9					
03	64516 X	64516	-0-	-0-	-0-	2987 1	54729 2	Y	6182	6162 0	87
						6800 9					
04	61810 X	61810	-0-	-0-	-0-	1999 1	53692 2	Y	5563	5571 0	79
						6119 9					
05	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	3194 1	50258 2	Y	4710	4733 0	56
						5181 9					
06	59704 X	59704	-0-	-0-	-0-	3061 1	52448 2	Y	3611	3633 0	34
						223 4	3972 9				

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

01	30256 X	14553	-0-	-15703	-0-	945 1	11460 2	Y	1953	1972 0	42 8 55
						2148 9					
02	16298 X	14741	-0-	-1557	-0-	41 1	12533 2	Y	1970	1840 0	13 8 172
						2167 9					
03	17422 X	14696	-0-	-2726	-0-	1084 1	11192 2	Y	2200	2294 0	8 8 70
						2420 9					
04	16860 X	13524	-0-	-3336	-0-	735 1	10315 2	Y	2249	2154 0	16 8 149
						2474 9					
05	17422 X	15995	-0-	-1427	-0-	1466 1	12061 2	Y	2244	2246 0	1 8 146
						2468 9					
06	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	1095 1	12526 2	Y	2346	2252 0	240
						2581 9					

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

01	36487 X	34482	-0-	-2005	-0-	1787 1	30690 2	Y	1823	1784 0	12 8 52
						2005 9					
02	33176 X	28337	-0-	-4839	-0-	1574 1	25501 2	Y	1147	1184 0	15
						1262 9					
03	35309 X	29255	-0-	-6054	-0-	1531 1	26950 2	Y	704	709 0	10
						774 9					
04	33600 X	29502	-0-	-4098	-0-	1061 1	27597 2	Y	767	766 0	11
						844 9					
05	34720 X	29591	-0-	-5129	-0-	1711 1	27085 2	Y	723	725 0	9
						795 9					
06	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	1385 1	32833 2	Y	1088	1087 0	10
						139 4	1197 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50809 X	39723	-0-	-11086	-0-	36322 2	3401 9	Y	3092	3124 0		114
02	39324 X	36313	-0-	-3011	-0-	33233 2	3080 9	Y	2800	2806 0		108
03	42036 X	39384	-0-	-2652	-0-	36248 2	3136 9	Y	2851	2896 0		63
04	40680 X	37906	-0-	-2774	-0-	34597 2	3309 9	Y	3008	2961 0		110
05	42036 X	37128	-0-	-4908	-0-	34112 2	3016 9	Y	2742	2767 0		85
06	38430 X	37057	-0-	-1373	-0-	33976 2	138 4	Y	2675	2668 0		92
						2943 9						

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

01	8525 X	7635	-0-	-890	-0-	6924 2	711 9	N	646	593 0		329
02	7975 X	6646	-0-	-1329	-0-	6034 2	612 9	N	556	464 0		421
03	8525 X	6906	-0-	-1619	-0-	6278 2	628 9	N	571	693 0		299
04	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	5592 2	722 9	N	656	645 0		310
05	7781 X	5999	-0-	-1782	-0-	5315 2	684 9	N	622	634 0		298
06	7380 X	6393	-0-	-987	-0-	801 1	4973 2	N	563	312 0		549
						619 9						

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

01	24862 X	20831	-0-	-4031	-0-	1104 1	16680 2	Y	1497	1547 0	7 8	117
						1400 4	1647 9					
02	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	879 1	15317 2	Y	2488	2362 0	36 8	207
						81 4	2737 9					
03	20088 X	19832	-0-	-256	-0-	849 1	17737 2	Y	1089	1203 0	11 8	82
						48 4	1198 9					
04	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	770 1	21526 2	Y	1263	1164 0	17 8	164
						363 4	1389 9					
05	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	1341 1	24528 2	Y	1167	1183 0	1 8	147
						332 4	1284 9					
06	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	1211 1	21199 2	Y	924	915 0	2 8	154
						1016 9						

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

01	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	43373 2	2698 9	Y	2453	2497 0		90
02	43500 X	41946	-0-	-1554	-0-	39595 2	2351 9	Y	2137	2144 0		83
03	46500 X	44181	-0-	-2319	-0-	41134 2	3047 9	Y	2770	2791 0		62
04	45000 X	41715	-0-	-3285	-0-	38946 2	2769 9	Y	2517	2487 0		92
05	46500 X	43465	-0-	-3035	-0-	40786 2	2679 9	Y	2435	2452 0		75
06	44580 X	41324	-0-	-3256	-0-	38677 2	157 4	Y	2264	2262 0		77
						2490 9						

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

01	17918 X	13055	-0-	-4863	-0-	666 1	10061 2	Y	1348	1452 0	6 8	106
						845 4	1483 9					
02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	753 1	13110 2	Y	2120	2020 0	30 8	176
						70 4	2332 9					
03	15965 X	14020	-0-	-1945	-0-	571 1	11932 2	Y	1350	1410 0	14 8	102
						32 4	1485 9					
04	15450 X	9230	-0-	-6220	-0-	233 1	6523 2	Y	2149	1942 0	30 8	279
						110 4	2364 9					
05	15965 X	7949	-0-	-8016	-0-	322 1	5897 2	Y	1500	1589 0	1 8	189
						80 4	1650 9					
06	15450 X	9253	-0-	-6197	-0-	388 1	6798 2	Y	1879	1751 0	4 8	313
						2067 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #: C 46H		RRCID ->	291535	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10963	- 15730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12375 X	12375	-0-	-0-	603	1	10476	2	Y	1178	1178	0	4 8	26
						1296	9								
02		13427 X	11817	-0-	-1610	560	1	9616	2	Y	1492	1467	0		51
						1641	9								
03		14353 X	12223	-0-	-2130	540	1	9974	2	Y	1554	1554	0		51
						1709	9								
04		13890 X	12389	-0-	-1501	440	1	10298	2	Y	1501	1505	0		47
						1651	9								
05		13640 X	10732	-0-	-2908	540	1	8577	2	Y	1466	1457	0	18 8	38
						2	4	1613	9						
06		12429 X	12429	-0-	-0-	560	1	10219	2	Y	1499	1491	0		46
						1	4	1649	9						
-----															
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID ->		291711	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10839	- 20550			
01		26939 X	22532	-0-	-4407	18398	2	4134	9	Y	3758	3603	0		261
02		25520 X	18986	-0-	-6534	15321	2	3665	9	Y	3332	3211	0		382
03		26722 X	19307	-0-	-7415	15479	2	3828	9	Y	3480	3691	0		171
04		25230 X	18999	-0-	-6231	15174	2	93	4	Y	3393	3292	0	33 8	239
						3732	9								
05		23405 X	19821	-0-	-3584	16386	2	3435	9	Y	3123	3248	0		114
06		21810 X	19306	-0-	-2504	16033	2	3273	9	Y	2975	2844	0	10 8	235
-----															
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID ->		291712	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11213	PERF.11445	- 21306			
01		20863 X	16814	-0-	-4049	13937	2	2877	9	Y	2615	2497	0		181
02		18154 X	14424	-0-	-3730	11865	2	2559	9	Y	2326	2171	0	78 8	258
03		19406 X	14800	-0-	-4606	12272	2	2528	9	Y	2298	2443	0		113
04		18780 X	8983	-0-	-9797	7425	2	45	4	Y	1375	1369	0	23 8	96
						1513	9								
05		16957 X	16856	-0-	-101	14347	2	2509	9	Y	2281	2294	0		83
06		16877 X	16877	-0-	-0-	14486	2	2391	9	Y	2174	2073	0	13 8	171
-----															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID ->		292616	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10684	PERF.11187	- 21662			
01		41943 X	35458	-0-	-6485	30667	2	4791	9	Y	4355	4356	0		34
02		36369 X	36369	-0-	-0-	31493	2	4876	9	Y	4433	4411	0	12 8	44
03		34673 X	34673	-0-	-0-	29851	2	4822	9	Y	4384	4404	0		24
04		32700 X	32669	-0-	-31	28521	2	4148	9	Y	3771	3774	0		21
05		33790 X	31948	-0-	-1842	27899	2	4049	9	Y	3681	3648	0	22 8	32
06		33756 X	33756	-0-	-0-	28738	2	5018	9	Y	4562	4554	0		40
-----															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID ->		292637	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10780	PERF.11203	- 21640			
01		41602 X	30534	-0-	-11068	24063	2	6471	9	Y	5883	5879	0		46
02		29458 X	29458	-0-	-0-	23541	2	5917	9	Y	5379	5357	0	15 8	53
03		30344 X	30344	-0-	-0-	24012	2	6332	9	Y	5756	5777	0		32
04		30941 X	30941	-0-	-0-	24458	2	6483	9	Y	5894	5893	0		33
05		31439 X	31439	-0-	-0-	24951	2	6488	9	Y	5898	5846	0	35 8	50
06		29477 X	29477	-0-	-0-	23869	2	5608	9	Y	5098	5103	0		45





-----															
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	57567 X	51225	-0-	-6342	-0-	1849 4226	1 9	45150	2	Y	3842	3815	0	25 8	32
02	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	218 4043	1 9	42343	2	Y	3675	3656	0	18 8	33
03	49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	1490 3852	1 9	44312	2	Y	3502	3495	0	9 8	31
04	46290 X	45451	-0-	-839	-0-	946 2893	1 9	41612	2	Y	2630	2626	0	15 8	20
05	47833 X	47697	-0-	-136	-0-	1802 3594	1 9	42301	2	Y	3267	3232	0	1 8	54
06	46290 X	44606	-0-	-1684	-0-	1614 3456	1 9	39536	2	Y	3142	3145	0		51
-----															
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678															
01	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	36653	2	3351	9	Y	3046	3046	0		24
02	37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	34373	2	3023	9	Y	2748	2737	0	8 8	27
03	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	34934	2	3159	9	Y	2872	2883	0		16
04	36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	33689	2	3124	9	Y	2840	2840	0		16
05	36704 X	36509	-0-	-195	-0-	33488	2	3021	9	Y	2746	2722	0	16 8	24
06	35520 X	14002	-0-	-21518	-0-	12836	2	1166	9	Y	1060	1075	0		9
-----															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818															
01	68882 X	59081	-0-	-9801	-0-	1830 6498	1 9	50753	2	Y	5907	5865	0	38 8	50
02	57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	215 6015	1 9	51109	2	Y	5468	5442	0	26 8	50
03	61131 X	61131	-0-	-0-	-0-	1484 6246	1 9	53401	2	Y	5678	5664	0	14 8	50
04	56790 X	56790	-0-	-0-	-0-	955 6115	1 9	49720	2	Y	5559	5534	0	32 8	43
05	57206 X	57206	-0-	-0-	-0-	1803 5425	1 9	49978	2	Y	4932	4892	0	2 8	81
06	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	1608 5223	1 9	47649	2	Y	4748	4752	0		77
-----															
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599															
01	81158 X	73647	-0-	-7511	-0-	1301 7325	1 9	65021	2	Y	6659	6570	0	23 8	143
02	67773 X	65798	-0-	-1975	-0-	35 6324	1 9	59439	2	Y	5749	5770	0	28 8	94
03	72447 X	69912	-0-	-2535	-0-	1113 6762	1 9	62037	2	Y	6147	6111	0	16 8	114
04	70110 X	62998	-0-	-7112	-0-	727 6134	1 9	56137	2	Y	5576	5490	0	44 8	156
05	72447 X	65242	-0-	-7205	-0-	1391 6172	1 9	57679	2	Y	5611	5579	0	54 8	134
06	70110 X	65412	-0-	-4698	-0-	1119 5672	1 9	58621	2	Y	5156	5206	0	3 8	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93310 X	86280	-0-	-7030	-0-	729	1	77049	2	Y	7729	7631	0	26	8	167
						8502	9									
02	76719 X	76719	-0-	-0-	-0-	21	1	69226	2	Y	6793	6815	0	34	8	111
						7472	9									
03	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	637	1	72774	2	Y	7054	7015	0	19	8	131
						7759	9									
04	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	393	1	71517	2	Y	6815	6701	0	54	8	191
						7497	9									
05	81296 X	81296	-0-	-0-	-0-	709	1	73272	2	Y	6650	6619	0	63	8	159
						7315	9									
06	74010 X	73990	-0-	-20	-0-	771	1	66329	2	Y	6264	6321	0	3	8	99
						6890	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

01	69812 X	62794	-0-	-7018	-0-	1844	1	55015	2	Y	5395	5358	0	35	8	45
						5935	9									
02	55124 X	55124	-0-	-0-	-0-	209	1	49909	2	Y	4551	4533	0	22	8	41
						5006	9									
03	61724 X	61724	-0-	-0-	-0-	1455	1	54739	2	Y	5027	5011	0	13	8	44
						5530	9									
04	58084 X	58084	-0-	-0-	-0-	918	1	51735	2	Y	4937	4915	0	28	8	38
						5431	9									
05	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	1816	1	53331	2	Y	4720	4679	0	1	8	78
						5192	9									
06	57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	1667	1	50829	2	Y	4403	4410	0			71
						4843	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650

01	116710 X	116710	-0-	-0-	-0-	108630	2	316	4	N	7058	5731	0	2094	1	310
						7764	9					22	8			
02	105134 X	105134	-0-	-0-	-0-	98296	2	6838	9	N	6216	5922	0	39	8	565
03	107785 X	107785	-0-	-0-	-0-	101247	2	6538	9	N	5944	6111	0	40	8	358
04	102580 X	102580	-0-	-0-	-0-	96234	2	6346	9	N	5769	5782	0	38	8	307
05	103305 X	103305	-0-	-0-	-0-	96738	2	317	4	N	5682	5557	0	74	8	358
						6250	9									
06	96110 X	96110	-0-	-0-	-0-	90477	2	1	4	N	5120	5048	0	59	8	371
						5632	9									

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

01	35773 X	35773	-0-	-0-	-0-	32556	2	735	4	Y	2256	1860	0	551	1	257
						2482	9									
02	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	31543	2	61	4	Y	2008	1956	0			309
						2209	9									
03	29078 X	16320	-0-	-12758	-0-	15169	2	20	4	Y	1028	1201	0			136
						1131	9									
04	28140 X	4594	-0-	-23546	-0-	4099	2	25	4	Y	427	411	0			152
						470	9									
05	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	32495	2	787	4	Y	2781	2500	0			433
						3059	9									
06	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	943	1	29796	2	Y	2415	2423	0			425
						345	4	2657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: T 22H		RRCID -> 293107		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10204 - 15909			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	34309 X	34309	-0-	-0-	-0-	30945 2	699 4	Y	2423	2013 0	596 1	276	
						2665 9							
02	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	27729 2	53 4	Y	2143	2089 0		330	
						2357 9							
03	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	29728 2	40 4	Y	1933	2007 0		256	
						2126 9							
04	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	31627 2	196 4	Y	1835	1437 0		654	
						2019 9							
05	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	28054 2	680 4	Y	1270	1726 0		198	
						1397 9							
06	27748 X	27748	-0-	-0-	-0-	943 1	25415 2	Y	995	1018 0		175	
						295 4	1095 9						
-----													
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11531 - 21706			
01	37796 X	37796	-0-	-0-	-0-	33683 2	4113 9	Y	3739	3705 0		40	
						31890 2	2741 9	Y	2492	2506 0		26	
02	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	33200 2	3200 9	Y	2909	2920 0		15	
						30967 2	148 4	Y	3382	3384 0		13	
						3720 9							
05	37437 X	37437	-0-	-0-	-0-	33448 2	3989 9	Y	3626	3585 0	21 8	33	
						32332 2	24 4	Y	3305	3273 0		65	
						3636 9							
-----													
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10909 - 21084			
01	65720 X	46447	-0-	-19273	-0-	40014 2	6433 9	Y	5848	5794 0		63	
						35385 2	5877 9	Y	5343	5350 0		56	
02	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	38843 2	9518 9	Y	8653	8664 0		45	
						49054 2	234 4	Y	8823	8833 0		35	
						9705 9							
05	44020 X	38918	-0-	-5102	-0-	33155 2	5763 9	Y	5239	5196 0	31 8	47	
						16890 2	12 4	Y	2987	2975 0		59	
						3286 9							
-----													
POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10934 - 20822			
01	61349 X	59264	-0-	-2085	-0-	55668 2	3596 9	Y	3269	3293 0		120	
						49251 2	3223 9	Y	2930	2937 0		113	
02	52474 X	52474	-0-	-0-	-0-	51146 2	3265 9	Y	2968	3015 0		66	
						46811 2	2895 9	Y	2632	2602 0		96	
03	55397 X	54411	-0-	-986	-0-	49180 2	2913 9	Y	2648	2662 0		82	
						47753 2	194 4	Y	2501	2497 0		86	
						2751 9							
-----													
POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID -> 293383		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10465 - 20267			
01	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	52496 2	5523 9	Y	5021	5052 0		185	
						42658 2	4865 9	Y	4423	4437 0		171	
02	51765 X	47523	-0-	-4242	-0-	48096 2	4982 9	Y	4529	4599 0		101	
						44238 2	4307 9	Y	3915	3873 0		143	
03	55335 X	53078	-0-	-2257	-0-	45935 2	4599 9	Y	4181	4195 0		129	
						45728 2	186 4	Y	3994	3986 0		137	
						4393 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	1171	1	26638	2	Y	5126	5009	0	34 8	146
						5639	9								
02	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1261	1	24173	2	Y	5025	5104	0		67
						5528	9								
03	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1033	1	26655	2	Y	5424	5414	0		77
						5966	9								
04	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	707	1	24821	2	Y	5062	5067	0		72
						5568	9								
05	32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	1265	1	25473	2	Y	4914	4927	0		59
						5405	9								
06	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	1274	1	23747	2	Y	4020	4041	0		38
						101	4	4422	9						
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915															
01	87947 X	84448	-0-	-3499	-0-	79690	2	4758	9	Y	4325	4356	0		159
02	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	72686	2	4234	9	Y	3849	3859	0		149
03	77159 X	77120	-0-	-39	-0-	72797	2	4323	9	Y	3930	3992	0		87
04	74670 X	58706	-0-	-15964	-0-	55474	2	3232	9	Y	2938	2918	0		107
05	77159 X	60149	-0-	-17010	-0-	56278	2	3871	9	Y	3519	3517	0		109
06	74670 X	56082	-0-	-18588	-0-	52192	2	212	4	Y	3344	3339	0		114
						3678	9								
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845															
01	56544 X	47420	-0-	-9124	-0-	43754	2	3666	9	Y	3333	3347	0		123
02	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	45782	2	3326	9	Y	3024	3030	0		117
03	51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	48465	2	3381	9	Y	3074	3123	0		68
04	48965 X	48965	-0-	-0-	-0-	45952	2	3013	9	Y	2739	2707	0		100
05	50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	47597	2	3080	9	Y	2800	2813	0		87
06	49638 X	49638	-0-	-0-	-0-	46581	2	189	4	Y	2607	2605	0		89
						2868	9								
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081															
01	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	2583	2	1131	9	Y	1028	1047	0	8 8	613
02	3712 X	3164	-0-	-548	-0-	2119	2	1045	9	Y	950	898	0		665
03	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	2291	2	1154	9	Y	1049	922	0	2 8	790
04	3600 X	2066	-0-	-1534	-0-	1318	2	47	4	Y	637	830	0	7 8	590
						701	9								
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	113	0		477
06	3600 X	5	-0-	-3595	-0-		2	3	9	Y	3	86	0		394
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588															
01	37696 X	20689	-0-	-17007	-0-	18480	2	33	4	Y	1978	2027	0	14 8	92
						2176	9								
02	24853 X	22472	-0-	-2381	-0-	18721	2	113	4	Y	3307	3159	0	2 8	238
						3638	9								
03	29415 X	29415	-0-	-0-	-0-	25070	2	86	4	Y	3872	3777	0	31 8	302
						4259	9								
04	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	23456	2	62	4	Y	2979	3016	0	39 8	226
						3277	9								
05	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	23560	2	12	4	Y	2870	2896	0	9 8	191
						3157	9								
06	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	24206	2	2912	9	Y	2647	2693	0	1 8	144



-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	67 1	23569 2	5772 9	Y	5247	5215 0	24 8	179	
							1 4	5772 9							
02		27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	57 1	21872 2	5664 9	Y	5149	5132 0	20 8	176	
							5664 9								
03		29582 X	29582	-0-	-0-	-0-	53 1	23728 2	5801 9	Y	5274	5315 0	28 8	107	
							5801 9								
04		27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	34 1	21526 2	5564 9	Y	5058	5047 0	23 8	95	
							5564 9								
05		27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	59 1	21962 2	5480 9	Y	4982	4762 0	77 8	238	
							5480 9								
06		25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	59 1	20772 2	5140 9	Y	4673	4799 0	17 8	95	
							14 4	5140 9							
-----															
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583															
01		21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	438 1	17314 2	249 4	Y	3039	2973 0	38 8	171	
							249 4	3343 9							
02		20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	389 1	17015 2	218 4	Y	2447	2515 0	1 8	102	
							218 4	2692 9							
03		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	280 1	17528 2	2825 9	Y	2568	2449 0	53 8	168	
							2825 9								
04		16260 X	10381	-0-	-5879	-0-	199 1	8824 2	74 4	Y	1167	1239 0	24 8	72	
							74 4	1284 9							
05		16802 X	11226	-0-	-5576	-0-	367 1	9198 2	95 4	Y	1424	1305 0	23 8	168	
							95 4	1566 9							
06		16260 X	14345	-0-	-1915	-0-	400 1	11712 2	370 4	Y	1694	1707 0	4 8	151	
							370 4	1863 9							
-----															
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399															
01		18848 X	18708	-0-	-140	-0-	388 1	15328 2	221 4	Y	2519	2458 0	31 8	142	
							221 4	2771 9							
02		19256 X	15571	-0-	-3685	-0-	296 1	12931 2	166 4	Y	1980	2038 0	1 8	83	
							166 4	2178 9							
03		20584 X	13338	-0-	-7246	-0-	176 1	10995 2	2167 9	Y	1970	1883 0	41 8	129	
							2167 9								
04		19920 X	12070	-0-	-7850	-0-	223 1	9891 2	83 4	Y	1703	1692 0	34 8	106	
							83 4	1873 9							
05		18693 X	12931	-0-	-5762	-0-	425 1	10658 2	110 4	Y	1580	1473 0	26 8	187	
							110 4	1738 9							
06		18090 X	12267	-0-	-5823	-0-	333 1	9764 2	309 4	Y	1692	1724 0	4 8	151	
							309 4	1861 9							
-----															
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540															
01		38967 X	35072	-0-	-3895	-0-	4124 1	27784 2	50 4	Y	2831	2863 0	20 8	131	
							50 4	3114 9							
02		36453 X	27172	-0-	-9281	-0-	3292 1	21474 2	129 4	Y	2070	2051 0	1 8	149	
							129 4	2277 9							
03		38719 X	33934	-0-	-4785	-0-	3451 1	27641 2	94 4	Y	2498	2432 0	20 8	195	
							94 4	2748 9							
04		33930 X	31226	-0-	-2704	-0-	2350 1	26353 2	70 4	Y	2230	2227 0	29 8	169	
							70 4	2453 9							
05		35061 X	26719	-0-	-8342	-0-	3197 1	21472 2	11 4	Y	1854	1894 0	6 8	123	
							11 4	2039 9							
06		33930 X	21805	-0-	-12125	-0-	2109 1	18082 2	1614 9	Y	1467	1509 0	1 8	80	
							1614 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 222H		RRCID -> 294936		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		54002 X	47226	-0-	-6776	-0-	1828	1	39976	2	Y	4929	4901	0	33	8	54
							5422	9									
02		43930 X	43930	-0-	-0-	-0-	58	1	39057	2	Y	4377	4380	0	20	8	31
							4815	9									
03		46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1609	1	40180	2	Y	4613	4549	0	35	8	60
							5074	9									
04		44066 X	44066	-0-	-0-	-0-	1026	1	38037	2	Y	4548	4508	0	30	8	70
							5003	9									
05		44957 X	44957	-0-	-0-	-0-	1970	1	38493	2	Y	4085	4089	0	1	8	65
							4494	9									
06		42988 X	42988	-0-	-0-	-0-	1852	1	37640	2	Y	2997	3016	0			46
							199	4	3297	9							
-----																	
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 221H		RRCID -> 295189		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938							
01		96627 X	61647	-0-	-34980	-0-	555	1	53902	2	Y	6513	6475	0	23	8	78
							26	4	7164	9							
02		57864 X	57864	-0-	-0-	-0-	745	1	50805	2	Y	5740	5759	0	1	8	58
							6314	9									
03		76218 X	76218	-0-	-0-	-0-	768	1	68404	2	Y	6405	6151	0	263	8	49
							7046	9									
04		63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	739	1	55980	2	Y	5850	5841	0	26	8	32
							6435	9									
05		68753 X	68753	-0-	-0-	-0-	931	1	60611	2	Y	6067	6034	0	18	8	47
							537	4	6674	9							
06		62582 X	62582	-0-	-0-	-0-	973	1	55808	2	Y	5244	5233	0	13	8	45
							33	4	5768	9							
-----																	
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295210		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026							
01		76074 X	54308	-0-	-21766	-0-	971	1	47981	2	Y	4848	4821	0	17	8	58
							23	4	5333	9							
02		51098 X	50311	-0-	-787	-0-	886	1	44703	2	Y	4293	4306	0	1	8	44
							4722	9									
03		63499 X	63499	-0-	-0-	-0-	993	1	57446	2	Y	4600	4420	0	189	8	35
							5060	9									
04		52860 X	48856	-0-	-4004	-0-	793	1	43689	2	Y	3976	3971	0	18	8	22
							4374	9									
05		56687 X	56687	-0-	-0-	-0-	873	1	50547	2	Y	4381	4356	0	13	8	34
							448	4	4819	9							
06		53509 X	53509	-0-	-0-	-0-	978	1	48265	2	Y	3852	3843	0	10	8	33
							29	4	4237	9							
-----																	
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 295228		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139							
01		60977 X	43631	-0-	-17346	-0-	912	1	38355	2	Y	3951	3930	0	14	8	47
							18	4	4346	9							
02		41325 X	40569	-0-	-756	-0-	872	1	36026	2	Y	3337	3350	0			34
							3671	9									
03		52207 X	52207	-0-	-0-	-0-	939	1	47014	2	Y	3867	3713	0	159	8	29
							4254	9									
04		42750 X	38764	-0-	-3986	-0-	713	1	34466	2	Y	3259	3256	0	14	8	18
							3585	9									
05		44175 X	42314	-0-	-1861	-0-	821	1	37398	2	Y	3422	3403	0	10	8	27
							331	4	3764	9							
06		42750 X	40198	-0-	-2552	-0-	941	1	35907	2	Y	3026	3020	0	7	8	26
							21	4	3329	9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		42811 X	17036	-0-	-25775	-0-	13051	2	3985	9	Y	3623	3765	0	127
02		28681 X	22204	-0-	-6477	-0-	17122	2	5082	9	Y	4620	4586	0	161
03		30659 X	23918	-0-	-6741	-0-	19571	2	4347	9	Y	3952	4024	0	89
04		29670 X	281	-0-	-29389	-0-	206	2	29	4	Y	42	128	0	3
							46	9							
05		25544 X	5357	-0-	-20187	-0-	3098	2	49	4	Y	2009	1983	0	29
							2210	9							
06		23160 X	12868	-0-	-10292	-0-	10539	2	130	4	Y	1999	2008	0	20
							2199	9							
-----															
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157															
-----															
01		38006 X	25203	-0-	-12803	-0-	3605	1	19902	2	Y	1509	1539	0	70
							36	4	1660	9					
02		35554 X	23246	-0-	-12308	-0-	3739	1	17571	2	Y	1664	1613	0	120
							106	4	1830	9			1	8	
03		32271 X	26027	-0-	-6244	-0-	3299	1	20684	2	Y	1794	1760	0	140
							71	4	1973	9			14	8	
04		26250 X	19577	-0-	-6673	-0-	1650	1	16276	2	Y	1462	1472	0	111
							43	4	1608	9			19	8	
05		41903 X	41903	-0-	-0-	-0-	4511	1	34273	2	Y	2820	2734	0	188
							17	4	3102	9			9	8	
06		34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	4182	1	27875	2	Y	2186	2254	0	119
							2405	9					1	8	
-----															
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269															
-----															
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	104	2	166	9	Y	151	172	0	90
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	69	2	90	9	Y	82	114	0	58
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	82	2	108	9	Y	98	82	0	74
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	69	2	101	9	Y	92	80	0	85
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	101	2	157	9	Y	143	16	0	209
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	123	2	142	9	Y	129	37	0	298
-----															
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807															
-----															
01		69781 X	41170	-0-	-28611	-0-	81	1	38207	2	Y	2620	2606	0	28
							2882	9					9	8	
02		59943 X	43477	-0-	-16466	-0-	1101	1	38264	2	Y	3738	3711	0	36
							4112	9					19	8	
03		60698 X	47003	-0-	-13695	-0-	1272	1	41658	2	Y	3703	3706	0	22
							4073	9					11	8	
04		56070 X	46642	-0-	-9428	-0-	795	1	41883	2	Y	3604	3579	0	24
							3964	9					23	8	
05		48360 X	46637	-0-	-1723	-0-	1830	1	41026	2	Y	3437	3429	0	31
							3781	9					1	8	
06		47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	1812	1	40684	2	Y	4629	4622	0	38
							5092	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	63550 X	51437	-0-	-12113	-0-	132 1 6426 9	44879 2	Y	5842	5797 0	21 8	62			
02	58551 X	45591	-0-	-12960	-0-	1350 1 5647 9	38594 2	Y	5134	5121 0	26 8	49			
03	59458 X	46474	-0-	-12984	-0-	1381 1 5687 9	39406 2	Y	5170	5173 0	15 8	31			
04	52470 X	45722	-0-	-6748	-0-	853 1 5547 9	39322 2	Y	5043	5008 0	33 8	33			
05	51429 X	48277	-0-	-3152	-0-	1506 1 6031 9	40740 2	Y	5483	5464 0	2 8	50			
06	49770 X	46200	-0-	-3570	-0-	1179 1 5812 9	39209 2	Y	5284	5290 0		44			
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536															
01	88598 X	53879	-0-	-34719	-0-	885 1 23 4	47448 2	Y	5021	4992 0	17 8	60			
02	75545 X	51585	-0-	-23960	-0-	891 1 4974 9	45720 2	Y	4522	4535 0	1 8	46			
03	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	917 1 5341 9	57352 2	Y	4855	4665 0	199 8	37			
04	61050 X	48453	-0-	-12597	-0-	653 1 4609 9	43191 2	Y	4190	4186 0	18 8	23			
05	59086 X	51619	-0-	-7467	-0-	698 1 405 4	45712 2	Y	4367	4343 0	13 8	34			
06	61560 X	49070	-0-	-12490	-0-	868 1 26 4	43852 2	Y	3931	3922 0	10 8	33			
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105															
01	126418 X	71823	-0-	-54595	-0-	85 1 6709 9	65029 2	Y	6099	6062 0	25 8	88			
02	78300 X	53543	-0-	-24757	-0-	70 1 6 4	48470 2	Y	4543	4600 0	26 8	5			
03	83700 X	60830	-0-	-22870	-0-	824 1 5808 9	54198 2	Y	5280	5264 0	16 8	5			
04	78840 X	56539	-0-	-22301	-0-	547 1 5454 9	50538 2	Y	4958	4912 0	46 8	5			
05	74648 X	55464	-0-	-19184	-0-	775 1 5081 9	49608 2	Y	4619	4550 0	49 8	25			
06	69510 X	49507	-0-	-20003	-0-	818 1 4299 9	44390 2	Y	3908	3909 0	2 8	22			
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086															
01	78957 X	55431	-0-	-23526	-0-	65 1 5771 9	49595 2	Y	5246	5217 0	21 8	76			
02	65830 X	42409	-0-	-23421	-0-	431 1 5 4	37481 2	Y	4084	4133 0	23 8	4			
03	70370 X	50893	-0-	-19477	-0-	753 1 5446 9	44694 2	Y	4951	4935 0	15 8	5			
04	64230 X	45133	-0-	-19097	-0-	523 1 4917 9	39693 2	Y	4470	4430 0	41 8	4			
05	60419 X	43501	-0-	-16918	-0-	588 1 4631 9	38282 2	Y	4210	4147 0	45 8	22			
06	53640 X	39352	-0-	-14288	-0-	665 1 3936 9	34751 2	Y	3578	3578 0	2 8	20			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 222H		RRCID ->	295779	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	11054 - 21679		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65720 X	56576	-0-	-9144	-0-	175	1	50018	2	Y	5803	5759	0	21 8 61
						6383	9							
02	60784 X	48605	-0-	-12179	-0-	1677	1	41360	2	Y	5062	5049	0	26 8 48
						5568	9							
03	62899 X	53583	-0-	-9316	-0-	1700	1	45887	2	Y	5451	5451	0	16 8 32
						5996	9							
04	57300 X	48642	-0-	-8658	-0-	1179	1	42256	2	Y	4734	4704	0	31 8 31
						5207	9							
05	56575 X	50700	-0-	-5875	-0-	1778	1	43368	2	Y	5049	5032	0	2 8 46
						5554	9							
06	54750 X	46562	-0-	-8188	-0-	1472	1	40228	2	Y	4420	4430	0	36
						4862	9							
PRICE 46 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	295780	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	10342	PERF.	10934 - 20796		
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	43041	2	4505	9	Y	4095	4058	0	15 8 43
						41980	2	4380	9	Y	3982	3967	0	20 8 38
02	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	39102	2	4018	9	Y	3653	3658	0	11 8 22
						41347	2	4195	9	Y	3814	3786	0	25 8 25
03	46562 X	43120	-0-	-3442	-0-	36609	2	4019	9	Y	3654	3645	0	1 8 33
						16401	2	1824	9	Y	1658	1677	0	14
04	46020 X	45542	-0-	-478	-0-									
05	49569 X	40628	-0-	-8941	-0-									
06	47970 X	18225	-0-	-29745	-0-									
PRICE 46 UNIT		WELL #: 332H		RRCID ->	295781	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	11665 - 21566		
01	83235 X	57564	-0-	-25671	-0-	96	1	51873	2	Y	5086	5045	0	18 8 54
						5595	9							
02	77894 X	51152	-0-	-26742	-0-	808	1	45435	2	Y	4463	4452	0	23 8 42
						4909	9							
03	77469 X	56349	-0-	-21120	-0-	697	1	50792	2	Y	4418	4421	0	13 8 26
						4860	9							
04	67980 X	51963	-0-	-16017	-0-	603	1	47385	2	Y	3614	3593	0	23 8 24
						3975	9							
05	57567 X	52283	-0-	-5284	-0-	687	1	47688	2	Y	3553	3544	0	1 8 32
						3908	9							
06	55710 X	49702	-0-	-6008	-0-	753	1	45498	2	Y	3137	3143	0	26
						3451	9							
COLLIE B UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	295783	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10502 - 20353		
01	36797 X	32690	-0-	-4107	-0-	25778	3	6912	9	Y	6284	6245	0	28 8 96
						16481	3	6450	9	Y	5864	5823	0	19 8 118
02	34423 X	22931	-0-	-11492	-0-	22260	3	6615	9	Y	6014	5925	0	10 8 197
						20081	3	5853	9	Y	5321	5329	0	25 8 164
03	37107 X	28875	-0-	-8232	-0-	19962	3	5928	9	Y	5389	5409	0	32 8 112
						18919	3	5524	9	Y	5022	5035	0	4 8 95
04	35910 X	25934	-0-	-9976	-0-									
05	37107 X	25890	-0-	-11217	-0-									
06	31650 X	24443	-0-	-7207	-0-									
PALMER 52 UNIT		WELL #: 332H		RRCID ->	295794	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11470 - 19932		
01	66805 X	62572	-0-	-4233	-0-	1929	1	56900	2	Y	3403	3384	0	23 8 37
						3743	9							
02	62495 X	56269	-0-	-6226	-0-	66	1	52030	2	Y	3794	3787	0	17 8 27
						4173	9							
03	66588 X	51820	-0-	-14768	-0-	1357	1	47249	2	Y	2922	2889	0	22 8 38
						3214	9							
04	62730 X	52538	-0-	-10192	-0-	889	1	48669	2	Y	2709	2687	0	18 8 42
						2980	9							
05	63705 X	53153	-0-	-10552	-0-	1632	1	48538	2	Y	2712	2710	0	1 8 43
						2983	9							
06	60540 X	43948	-0-	-16592	-0-	1297	1	40399	2	Y	1854	1869	0	28
						213	4	2039	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
COLLIE B UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	295800	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.11467	-	21493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	32354 3	9253 9	Y	8412	8337 0	53 8	128		
02		37033 X	32090	-0-	-4943	-0-	23176 3	8914 9	Y	8104	8029 0	40 8	163		
03		44795 X	42716	-0-	-2079	-0-	33278 3	9438 9	Y	8580	8440 0	22 8	281		
04		43350 X	41800	-0-	-1550	-0-	33161 3	8639 9	Y	7854	7832 0	62 8	241		
05		44795 X	42868	-0-	-1927	-0-	34070 3	8798 9	Y	7998	7993 0	80 8	166		
06		41340 X	40770	-0-	-570	-0-	32389 3	8381 9	Y	7619	7630 0	11 8	144		
-----															
COLLIE B UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	295844	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.11171	-	20747	
01		19127 X	16984	-0-	-2143	-0-	1762 1	11388 3	Y	3485	3474 0	8 8	53		
							3834 9								
02		17893 X	13156	-0-	-4737	-0-	1855 1	7560 3	Y	3401	3378 0	7 8	69		
							3741 9								
03		19964 X	16945	-0-	-3019	-0-	2085 1	10859 3	Y	3637	3584 0	3 8	119		
							4001 9								
04		19320 X	16345	-0-	-2975	-0-	2100 1	10722 3	Y	3203	3214 0	9 8	99		
							3523 9								
05		19964 X	14934	-0-	-5030	-0-	1820 1	9796 3	Y	3016	3041 0	11 8	63		
							3318 9								
06		16440 X	14514	-0-	-1926	-0-	2100 1	8784 3	Y	3300	3298 0	2 8	63		
							3630 9								
-----															
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	295935	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11431	-	21332	
01		103633 X	85330	-0-	-18303	-0-	85 1	79316 2	Y	5355	5324 0	19 8	64		
							38 4	5891 9							
02		76618 X	63744	-0-	-12874	-0-	63 1	58307 2	Y	4885	4898 0	1 8	50		
							5374 9								
03		81902 X	80169	-0-	-1733	-0-	69 1	74428 2	Y	5156	4955 0	212 8	39		
							5672 9								
04		82590 X	68365	-0-	-14225	-0-	64 1	62908 2	Y	4903	4893 0	22 8	27		
							5393 9								
05		85343 X	56809	-0-	-28534	-0-	54 1	51737 2	Y	4145	4128 0	12 8	32		
							458 4	4560 9							
06		82590 X	58698	-0-	-23892	-0-	62 1	53575 2	Y	4572	4554 0	11 8	39		
							32 4	5029 9							
-----															
PRICE 46 UNIT		WELL #:		231H	RRCID ->	296007	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11086	-	20761	
01		118668 X	29120	-0-	-89548	-0-	26634 2	2486 9	Y	2260	2242 0	8 8	24		
							24679 2	2355 9	Y	2141	2134 0	11 8	20		
02		34220 X	27034	-0-	-7186	-0-	22529 2	2027 9	Y	1843	1847 0	5 8	11		
							5003 2	605 9	Y	550	553 0	4 8	4		
03		36580 X	24556	-0-	-12024	-0-	43002 2	3443 9	Y	3130	3105 0	1 8	28		
							35828 2	2908 9	Y	2644	2650 0		22		
04		29190 X	5608	-0-	-23582	-0-									
05		46445 X	46445	-0-	-0-	-0-									
06		38736 X	38736	-0-	-0-	-0-									
-----															
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	296043	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10915	-	22591	
01		49073 X	42328	-0-	-6745	-0-	1286 1	31798 2	Y	8404	8292 0	33 8	187		
							9244 9								
02		45907 X	39036	-0-	-6871	-0-	1131 1	29700 2	Y	7415	7482 0	1 8	119		
							48 4	8157 9							
03		44640 X	40222	-0-	-4418	-0-	1051 1	30800 2	Y	7448	7445 0		122		
							178 4	8193 9							
04		43200 X	38927	-0-	-4273	-0-	727 1	30000 2	Y	7293	7275 0		140		
							178 4	8022 9							
05		44640 X	40623	-0-	-4017	-0-	1340 1	31158 2	Y	7317	7326 0		131		
							76 4	8049 9							
06		40950 X	36390	-0-	-4560	-0-	1342 1	27669 2	Y	6608	6609 0		130		
							110 4	7269 9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54777 X	39858	-0-	-14919	-0-	31932 3	7926 9	Y	7205	7133 0	54 8		109
02		40600 X	29277	-0-	-11323	-0-	21676 3	7601 9	Y	6910	6840 0	40 8		139
03		41602 X	36809	-0-	-4793	-0-	29359 3	7450 9	Y	6773	6668 0	22 8		222
04		40260 X	34800	-0-	-5460	-0-	28028 3	6772 9	Y	6156	6130 0	60 8		188
05		41602 X	37360	-0-	-4242	-0-	30192 3	7168 9	Y	6516	6488 0	81 8		135
06		42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	34714 3	7322 9	Y	6656	6652 0	13 8		126
-----														
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068														
01		70246 X	62224	-0-	-8022	-0-	49753 2	12471 9	Y	11337	11185 0	45 8		252
02		65714 X	55711	-0-	-10003	-0-	44967 2	72 4	Y	9702	9797 0	1 8		156
							10672 9							
03		66743 X	57608	-0-	-9135	-0-	46798 2	270 4	Y	9582	9581 0			157
							10540 9							
04		62430 X	54924	-0-	-7506	-0-	44790 2	265 4	Y	8972	8957 0			172
							9869 9							
05		63426 X	56133	-0-	-7293	-0-	45788 2	112 4	Y	9303	9308 0			167
							10233 9							
06		60210 X	52210	-0-	-8000	-0-	42932 2	171 4	Y	8279	8283 0			163
							9107 9							
-----														
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
01		170655 X	55426	-0-	-115229	-0-	100 1	48764 2	Y	5965	5919 0	21 8		63
							6562 9							
02		159645 X	50284	-0-	-109361	-0-	980 1	43673 2	Y	5119	5107 0	26 8		49
							5631 9							
03		87079 X	60033	-0-	-27046	-0-	971 1	53229 2	Y	5303	5306 0	15 8		31
							5833 9							
04		56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	601 1	50809 2	Y	4868	4835 0	32 8		32
							5355 9							
05		57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	1052 1	50843 2	Y	5312	5294 0	2 8		48
							5843 9							
06		58110 X	53785	-0-	-4325	-0-	905 1	47314 2	Y	5060	5066 0			42
							5566 9							
-----														
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
01		48050 X	23923	-0-	-24127	-0-	507 1	13525 2	Y	8236	8199 0	60 1		34
							831 4	9060 9			14 8			
02		44950 X	23765	-0-	-21185	-0-	403 1	15694 2	Y	6805	6686 0	92 1		61
							182 4	7486 9						
03		29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	535 1	20395 2	Y	6970	3989 0	2891 1		151
							615 4	7667 9						
04		27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	448 1	17762 2	Y	6670	5255 0	1529 1		30
							1855 4	7337 9			7 8			
05		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	626 1	18614 2	Y	6254	5978 0	272 1		30
							742 4	6879 9			4 8			
06		28260 X	22876	-0-	-5384	-0-	640 1	13624 2	Y	5816	5748 0			98
							2214 4	6398 9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	33201 X	15611	-0-	-17590	-0-	36	1	12709	2	Y	2605	2643	0	12 8	89
						2866	9								
02	31059 X	24269	-0-	-6790	-0-	52	1	19859	2	Y	3962	3901	0	15 8	135
						4358	9								
03	28210 X	23310	-0-	-4900	-0-	43	1	19151	2	Y	3742	3781	0	20 8	76
						4116	9								
04	26880 X	21489	-0-	-5391	-0-	28	1	17787	2	Y	3340	3338	0	15 8	63
						3674	9								
05	26722 X	21835	-0-	-4887	-0-	49	1	18125	2	Y	3328	3181	0	51 8	159
						3661	9								
06	25110 X	19845	-0-	-5265	-0-	49	1	17119	2	Y	2423	2524	0	9 8	49
						12	4	2665	9						
-----															
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976															
01	73098 X	58959	-0-	-14139	-0-	44582	2	40	4	Y	13034	13048	0		48
						14337	9								
02	68382 X	54155	-0-	-14227	-0-	42137	2	12018	9	Y	10925	10929	0		44
						33449	2	38	4	Y	9844	9839	0		49
03	73098 X	44315	-0-	-28783	-0-	10828	9								
04	70740 X	46793	-0-	-23947	-0-	35320	2	26	4	Y	10406	10401	0		54
						11447	9								
05	62155 X	44245	-0-	-17910	-0-	33406	2	10839	9	Y	9854	9853	0		55
						30862	2	29	4	Y	9007	8991	0	1 8	70
06	57060 X	40799	-0-	-16261	-0-	9908	9								
-----															
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400															
01	57474 X	38333	-0-	-19141	-0-	473	1	29409	2	Y	7683	7585	0	30 8	171
						8451	9								
02	53766 X	35176	-0-	-18590	-0-	368	1	27308	2	Y	6778	6839	0	1 8	109
						44	4	7456	9						
03	44423 X	36571	-0-	-7852	-0-	302	1	28592	2	Y	6829	6826	0		112
						165	4	7512	9						
04	41220 X	33470	-0-	-7750	-0-	221	1	26176	2	Y	6289	6281	0		120
						155	4	6918	9						
05	41633 X	33281	-0-	-8352	-0-	408	1	26166	2	Y	6039	6051	0		108
						64	4	6643	9						
06	37110 X	30954	-0-	-6156	-0-	401	1	24092	2	Y	5786	5780	0		114
						96	4	6365	9						
-----															
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544															
01	0 W	41292	-0-	41292	1088464	1363	1	30813	2	Y	8287	8181	0	33 8	184
						9116	9								
02	0 W	39130	-0-	39130	1127594	1207	1	29735	2	Y	7400	7464	0	1 8	119
						48	4	8140	9						
03	1165270 X	37676	-0-	-1127594	-0-	1120	1	28442	2	Y	7227	7227	0		119
						164	4	7950	9						
04	43500 X	35635	-0-	-7865	-0-	774	1	27163	2	Y	6852	6840	0		131
						161	4	7537	9						
05	44950 X	36936	-0-	-8014	-0-	1430	1	27961	2	Y	6797	6806	0		122
						68	4	7477	9						
06	40470 X	34340	-0-	-6130	-0-	1488	1	26071	2	Y	6070	6073	0		119
						104	4	6677	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			//CONT.//	100852										
KING DAVID MIPA UNIT			WELL #:	223H	RRCID ->	296235	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10825	- 21681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	57474 X	44087	-0-	-13387	-0-	1366	1	33634	2	Y	8261	8152	0	33 8 183
02	53766 X	39941	-0-	-13825	-0-	1210	1	30217	2	Y	7695	7753	0	1 8 124
03	42966 X	40562	-0-	-2404	-0-	1124	1	31011	2	Y	7498	7499	0	123
04	42660 X	38807	-0-	-3853	-0-	775	1	29894	2	Y	7237	7221	0	139
05	44082 X	41078	-0-	-3004	-0-	1431	1	31508	2	Y	7329	7337	0	131
06	42660 X	39372	-0-	-3288	-0-	1492	1	30540	2	Y	6562	6564	0	129
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	233H	RRCID ->	296253	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10053	- 20780		
01	157263 X	112490	-0-	-44773	-0-	806	1	105416	2	Y	5580	5583	0	14 8 394
02	147117 X	94548	-0-	-52569	-0-	621	1	88709	2	Y	4719	4584	0	26 8 503
03	130665 X	97760	-0-	-32905	-0-	751	1	91273	2	Y	5045	5270	0	32 8 246
04	114030 X	90701	-0-	-23329	-0-	681	1	85184	2	Y	4354	4372	0	30 8 198
05	112499 X	89352	-0-	-23147	-0-	745	1	84132	2	Y	3998	3899	0	53 8 244
06	108870 X	86177	-0-	-22693	-0-	747	1	81080	2	Y	3889	3896	0	45 8 192
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	224H	RRCID ->	296260	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 9852	- 20037		
01	161014 X	104910	-0-	-56104	-0-	740	1	96857	2	Y	6540	6575	0	17 8 462
02	150626 X	106485	-0-	-44141	-0-	696	1	99471	2	Y	5715	5543	0	31 8 603
03	127751 X	91251	-0-	-36500	-0-	694	1	84392	2	Y	5448	5717	0	35 8 299
04	113010 X	84776	-0-	-28234	-0-	633	1	79128	2	Y	4520	4557	0	31 8 231
05	113832 X	85007	-0-	-28825	-0-	702	1	79257	2	Y	4524	4396	0	60 8 299
06	110160 X	82532	-0-	-27628	-0-	713	1	77374	2	Y	3978	4002	0	46 8 229
ZACCHAEUS 3 UNIT			WELL #:	222H	RRCID ->	296276	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10731	- 17672		
01	51987 X	41612	-0-	-10375	-0-	33120	2	30	4	Y	7693	7704	0	29
02	48633 X	39862	-0-	-8771	-0-	32461	2	7401	9	Y	6728	6730	0	27
03	51987 X	35527	-0-	-16460	-0-	28101	2	32	4	Y	6722	6715	0	34
04	47310 X	32524	-0-	-14786	-0-	25773	2	19	4	Y	6120	6123	0	31
05	48050 X	32667	-0-	-15383	-0-	25891	2	6776	9	Y	6160	6157	0	34
06	41250 X	31929	-0-	-9321	-0-	25470	2	24	4	Y	5850	5838	0	1 8 45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	14188 2	13 4	Y	4053	4059 0	15		
02	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	4458 9					14		
03	18476 X	16904	-0-	-1572	-0-	13594 2	3837 9	Y	3488	3489 0	14		
						12966 2	15 4	Y	3566	3562 0	18		
						3923 9							
04	17880 X	15372	-0-	-2508	-0-	11831 2	9 4	Y	3211	3212 0	17		
						3532 9							
05	18476 X	15184	-0-	-3292	-0-	11709 2	3475 9	Y	3159	3158 0	18		
06	17880 X	14022	-0-	-3858	-0-	10843 2	10 4	Y	2881	2877 0	22		
						3169 9							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974													
01	79019 X	54082	-0-	-24937	-0-	43256 2	39 4	Y	9806	9819 0	36		
						10787 9							
02	73921 X	51852	-0-	-22069	-0-	42461 2	9391 9	Y	8537	8539 0	34		
03	79019 X	40657	-0-	-38362	-0-	32318 2	37 4	Y	7547	7543 0	38		
						8302 9							
04	70410 X	44779	-0-	-25631	-0-	36159 2	26 4	Y	7813	7811 0	40		
						8594 9							
05	61163 X	42006	-0-	-19157	-0-	33732 2	8274 9	Y	7522	7520 0	42		
06	53640 X	38054	-0-	-15586	-0-	30547 2	29 4	Y	6798	6786 0	53	1 8	
						7478 9							
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534													
01	38285 X	21278	-0-	-17007	-0-	51 1	17898 2	Y	3026	3077 0	103	14 8	
						3329 9							
02	35815 X	29746	-0-	-6069	-0-	65 1	24670 2	Y	4555	4485 0	156	17 8	
						5011 9							
03	38285 X	29477	-0-	-8808	-0-	55 1	24601 2	Y	4383	4427 0	89	23 8	
						4821 9							
04	35910 X	28445	-0-	-7465	-0-	37 1	23635 2	Y	4339	4327 0	81	20 8	
						4773 9							
05	35526 X	32670	-0-	-2856	-0-	74 1	27532 2	Y	4604	4394 0	220	71 8	
						5064 9							
06	32896 X	32896	-0-	-0-	-0-	81 1	28470 2	Y	3933	4059 0	80	14 8	
						19 4	4326 9						
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221													
01	45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	35109 2	32 4	Y	9559	9569 0	35		
						10515 9							
02	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	34958 2	9089 9	Y	8263	8265 0	33		
03	42780 X	40802	-0-	-1978	-0-	31731 2	36 4	Y	8214	8206 0	41		
						9035 9							
04	41400 X	38608	-0-	-2792	-0-	30220 2	22 4	Y	7605	7607 0	39		
						8366 9							
05	42780 X	37687	-0-	-5093	-0-	29488 2	8199 9	Y	7454	7451 0	42		
06	41400 X	35489	-0-	-5911	-0-	27986 2	26 4	Y	6797	6785 0	53	1 8	
						7477 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	47775 X	47775	-0-	-0-	-0-	37061	2 33 4	Y	9710	9726 0	36		
02	50465 X	50465	-0-	-0-	-0-	10681	9						
03	44795 X	43679	-0-	-1116	-0-	40955	2 9510 9	Y	8645	8646 0	35		
04	43350 X	38410	-0-	-4940	-0-	34246	2 39 4	Y	8540	8532 0	43		
05	44795 X	36308	-0-	-8487	-0-	9394	9						
06	43350 X	32117	-0-	-11233	-0-	29355	2 21 4	Y	8213	8214 0	42		
						9034	9						
						27339	2 8969 9	Y	8154	8151 0	45		
						24075	2 23 4	Y	7290	7277 0	57	1	8
						8019	9						
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268													
01	37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	28334	2 26 4	Y	8208	8207 0	30		
02	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-	9029	9						
03	46419 X	46419	-0-	-0-	-0-	38881	2 10316 9	Y	9378	9370 0	38		
04	43901 X	43901	-0-	-0-	-0-	35849	2 41 4	Y	9572	9562 0	48		
05	43937 X	43937	-0-	-0-	-0-	10529	9						
06	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	34183	2 25 4	Y	8812	8815 0	45		
						9693	9						
						34253	2 9684 9	Y	8804	8800 0	49		
						32256	2 30 4	Y	8235	8219 0	64	1	8
						9059	9						
JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536													
01	506527 X	66806	-0-	-439721	-0-	53450	2 443 4	Y	11739	11743 0	36	15	8
02	59827 X	59827	-0-	-0-	-0-	12913	9						
03	58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	48405	2 71 4	Y	10319	10295 0	33	27	8
04	51061 X	51061	-0-	-0-	-0-	11351	9						
05	51925 X	49048	-0-	-2877	-0-	47400	2 87 4	Y	9914	9912 0	33	2	8
06	50250 X	45548	-0-	-4702	-0-	10905	9						
						41355	2 192 4	Y	8649	8631 0	25	26	8
						9514	9						
						39603	2 309 4	Y	8305	8304 0	26		
						9136	9						
						37253	2 80 4	Y	7468	7452 0	35	7	8
						8215	9						
JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248													
01	657312 X	86658	-0-	-570654	-0-	71930	2 597 4	Y	12846	12850 0	39	16	8
02	75058 X	75058	-0-	-0-	-0-	14131	9						
03	75170 X	75170	-0-	-0-	-0-	63165	2 93 4	Y	10727	10703 0	35	28	8
04	72630 X	68648	-0-	-3982	-0-	11800	9						
05	75051 X	67733	-0-	-7318	-0-	63467	2 116 4	Y	10534	10532 0	35	2	8
06	72630 X	64953	-0-	-7677	-0-	11587	9						
						57923	2 269 4	Y	9505	9484 0	27	29	8
						10456	9						
						57103	2 446 4	Y	9258	9256 0	29		
						10184	9						
						55501	2 120 4	Y	8484	8466 0	39	8	8
						9332	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
SHELL 41 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296615	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11439	- 21569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	77872 X	60583	-0-	-17289	-0-	51465	2	427	4	Y	7901	7901	0	24
02	72848 X	58950	-0-	-13898	-0-	8691	9	74	4	Y	7435	7415	0	24
03	78811 X	78811	-0-	-0-	-0-	50697	2	127	4	Y	8737	8731	0	29
04	75360 X	73427	-0-	-1933	-0-	8179	9	301	4	Y	7687	7671	0	22
05	73436 X	73436	-0-	-0-	-0-	69073	2	509	4	Y	7177	7177	0	22
06	75360 X	69270	-0-	-6090	-0-	9611	9	134	4	Y	6411	6397	0	30
						64670	2							
						8456	9							
						65032	2							
						7895	9							
						62084	2							
						7052	9							
-----														
SHELL 41 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296616	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11384	- 21014		
01	91483 X	91483	-0-	-0-	-0-	80946	2	673	4	Y	8967	8970	0	27
02	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	9864	9	103	4	Y	7399	7382	0	24
03	82522 X	78623	-0-	-3899	-0-	69937	2	129	4	Y	7274	7273	0	24
04	79860 X	70884	-0-	-8976	-0-	8139	9	296	4	Y	6395	6382	0	18
05	82522 X	67894	-0-	-14628	-0-	70493	2	476	4	Y	6020	6019	0	19
06	79860 X	63760	-0-	-16100	-0-	8001	9	124	4	Y	5470	5459	0	25
						63553	2							
						7035	9							
						60796	2							
						6622	9							
						57619	2							
						6017	9							
-----														
VINTAGE C		WELL #:		C 03H	RRCID ->	296685	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.11271	- 23708		
01	0	133693	-0-	133693	832040	116042	2	28	4	Y	16021	15360	0	378
02	954179 X	122139	-0-	-832040	-0-	17623	9	13394	9	Y	12176	12280	0	274
03	136307 X	124638	-0-	-11669	-0-	108745	2	13673	9	Y	12430	12374	0	330
04	131910 X	112726	-0-	-19184	-0-	110965	2	11106	9	Y	10096	9984	0	442
05	136307 X	110788	-0-	-25519	-0-	101620	2	10979	9	Y	9981	9964	0	459
06	131910 X	101840	-0-	-30070	-0-	99809	2	9835	9	Y	8941	9030	0	370
						92005	2							
-----														
VINTAGE E		WELL #:		C 04H	RRCID ->	296686	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11039	- 22474		
01	0	122474	-0-	122474	797741	103420	2	25	4	Y	17299	16829	0	408
02	905611 X	107870	-0-	-797741	-0-	19029	9	15398	9	Y	13998	14092	0	314
03	123721 X	108254	-0-	-15467	-0-	92472	2	14748	9	Y	13407	13366	0	355
04	119730 X	100617	-0-	-19113	-0-	93506	2	13674	9	Y	12431	12241	0	545
05	123721 X	96302	-0-	-27419	-0-	86943	2	12916	9	Y	11742	11747	0	540
06	119730 X	89300	-0-	-30430	-0-	83386	2	11510	9	Y	10464	10571	0	433
						77790	2							
-----														
ZACCHAEUS 3 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296714	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11336	- 18747		
01	39618 X	36148	-0-	-3470	-0-	27858	2	25	4	Y	7514	7522	0	28
02	37062 X	34981	-0-	-2081	-0-	8265	9	7357	9	Y	6688	6689	0	27
03	39618 X	34231	-0-	-5387	-0-	27624	2	30	4	Y	7135	7126	0	36
04	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	26352	2	25	4	Y	7824	7820	0	40
05	44067 X	44067	-0-	-0-	-0-	7849	9	8377	9	Y	7615	7613	0	42
06	38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	34589	2	30	4	Y	5860	5855	0	46
						8606	9							
						35690	2							
						32344	2							
						6446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		SHELL 41 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 296823		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10743 - 20638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		59904 X	59904	-0-	-0-	-0-	48125	2	399	4	Y	10345	10347	0	13 8 32
							11380	9							
02		60031 X	60031	-0-	-0-	-0-	50043	2	73	4	Y	9014	8993	0	24 8 29
							9915	9							
03		56997 X	56997	-0-	-0-	-0-	46903	2	86	4	Y	9098	9096	0	1 8 30
							10008	9							
04		52650 X	43507	-0-	-9143	-0-	33722	2	156	4	Y	8754	8733	0	26 8 25
							9629	9							
05		55757 X	55757	-0-	-0-	-0-	43857	2	342	4	Y	10507	10499	0	33
							11558	9							
06		52650 X	44001	-0-	-8649	-0-	34734	2	75	4	Y	8356	8342	0	8 8 39
							9192	9							
-----															
SHELL 41 UNIT				WELL #: 221H		RRCID -> 296883		COMPL. DATE 07/14/2023			TOTAL DEPTH 10690		PERF.11019 - 21495		
01		81902 X	72443	-0-	-9459	-0-	60992	2	506	4	Y	9950	9952	0	12 8 30
							10945	9							
02		76618 X	65980	-0-	-10638	-0-	56115	2	82	4	Y	8894	8872	0	23 8 29
							9783	9							
03		81902 X	66347	-0-	-15555	-0-	56735	2	104	4	Y	8644	8643	0	1 8 29
							9508	9							
04		79260 X	59619	-0-	-19641	-0-	50465	2	235	4	Y	8108	8089	0	25 8 23
							8919	9							
05		81902 X	56650	-0-	-25252	-0-	47836	2	374	4	Y	7673	7672	0	24
							8440	9							
06		79260 X	53554	-0-	-25706	-0-	45884	2	99	4	Y	6883	6869	0	6 8 32
							7571	9							
-----															
VITAL ENERGY, INC.				WELL #: 2H		RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 9960		PERF.10192 - 20779		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
-----															
ASTRO STATE 12				WELL #: 1H		RRCID -> 285902		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 9847		PERF.10220 - 14800		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
-----															
OLIVER 13-24				WELL #: 1H		RRCID -> 286685		COMPL. DATE 05/05/2017			TOTAL DEPTH 9866		PERF.10201 - 20301		
01		33852 X	27948	-0-	-5904	-0-	25396	2	1010	4	N	1402	1136	1	1607
							1542	9							
02		42736 X	42736	-0-	-0-	-0-	38920	2	1384	4	N	2211	1949	1	1869
							2432	9							
03		48682 X	48682	-0-	-0-	-0-	45961	2	16	4	N	2459	2278	1	2050
							2705	9							
04		47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	41626	2	3775	4	N	2330	3312	1	1068
							2563	9							
05		37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	35970	2	349	4	N	1500	1336	1	1232
							1650	9							
06		32760 X	11074	-0-	-21686	-0-	8817	2	2257	9	N	2052	2414	1	870

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----										
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585 - 15325			
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	1190 1 57 4	6119 2 551 9	Y	501	1076
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	3076 1 677 9	5081 2	Y	615	1181 1
03	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	3418 1 883 9	8189 2	Y	803	627 1
04	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	2529 1 543 9	7222 2	Y	494	877 1
05	4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	324 1 210 9	2295 2	Y	191	87 1
06	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	1239 1 598 9	7903 2	Y	544	749 1
-----										
DIAMOND BACK 17			WELL #: 1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220 - 14244			
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	549 1 107 4	6196 2 190 9	Y	173	180 0
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	538 1 171 9	5401 2	Y	155	3
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	589 1 1125 4	3074 2 194 9	Y	176	188 1
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	570 1 187 9	3974 2	Y	170	187 1
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	548 1 69 4	1321 2 174 9	Y	158	188 1
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	566 1 229 9	4348 2	Y	208	320 1
-----										
AMERICAN PHAROAH			WELL #: 1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372 - 17879			
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	3
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	3
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	3
04	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	22062 2	2852 9	Y	2593	2214 1
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4403 2	405 9	Y	368	546 1
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	217
-----										
ASSAULT 6			WELL #: 1H	RRCID -> 287610	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 9904	PERF.10078 - 16059			
01	22320 X	21446	-0-	-874	-0-	19388 2 1664 9	394 4	Y	1513	1467 0
02	20880 X	19898	-0-	-982	-0-	18484 2	1414 9	Y	1285	1353 0
03	22320 X	21852	-0-	-468	-0-	20380 2 1463 9	9 4	Y	1330	1272 0
04	21600 X	20353	-0-	-1247	-0-	18765 2 1370 9	218 4	Y	1245	1209 0
05	22041 X	20045	-0-	-1996	-0-	18092 2 1318 9	635 4	Y	1198	1253 0
06	21150 X	18591	-0-	-2559	-0-	17326 2 1240 9	25 4	Y	1127	1214 0



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9555	- 15522			
01		27900 X	23563	-0-	-4337	-0-	22834 465	2	264	4	Y	423	179	0		515
02		26100 X	21999	-0-	-4101	-0-	21579	2	420	9	Y	382	570	1		327
03		26970 X	23676	-0-	-3294	-0-	21377 431	2	1868	4	Y	392	381	1		338
04		24180 X	22281	-0-	-1899	-0-	21762	2	519	9	Y	472	378	1		432
05		24645 X	22001	-0-	-2644	-0-	21652	2	349	9	Y	317	379	1		370
06		22920 X	21936	-0-	-984	-0-	21671	2	265	9	Y	241	179	1		432
-----																
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10501	- 17368			
01		17050 X	12012	-0-	-5038	-0-	1026 260	1 4	10084 642	2 9	Y	584	627	0		104
02		15950 X	11675	-0-	-4275	-0-	10619	2	1056	9	Y	960	893	0		171
03		15934 X	13961	-0-	-1973	-0-	12936	2	1025	9	Y	932	970	0		133
04		14940 X	12089	-0-	-2851	-0-	11557	2	532	9	Y	484	486	0		131
05		14880 X	14334	-0-	-546	-0-	1387 623	1 9	12324	2	Y	566	539	0		158
06		13500 X	13384	-0-	-116	-0-	1384 575	1 9	11425	2	Y	523	561	0		120
-----																
AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10349	- 15716			
01		12400 X	10004	-0-	-2396	-0-	725 191	1 4	8823 265	2 9	Y	241	236	0		52
02		11600 X	11419	-0-	-181	-0-	779 259	1 9	10381	2	Y	235	243	0		44
03		12400 X	12142	-0-	-258	-0-	837 265	1 9	11040	2	Y	241	244	0		41
04		11880 X	7933	-0-	-3947	-0-	375 30	1 4	7330 198	2 9	Y	180	185	0		36
05		11904 X	10863	-0-	-1041	-0-	665 641	1 4	9326 231	2 9	Y	210	212	0		34
06		11820 X	11318	-0-	-502	-0-	686 12	1 4	10300 320	2 9	Y	291	297	0		28
-----																
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10098	- 15432			
01		6882 X	4992	-0-	-1890	-0-	862 174	1 4	3933 23	2 9	Y	21	26	0		24
02	DLQ	G-10	5351	-0-	5351	5351	909 88	1 9	4354	2	Y	80	74	0		30
03		13151 X	7800	-0-	-5351	-0-	998 517	1 9	6285	2	Y	470	422	0		78
04		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1036 167	1 4	4300 367	2 9	Y	334	345	0		67
05		6448 X	5764	-0-	-684	-0-	1103 642	1 4	3621 398	2 9	Y	362	370	0		59
06		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	982 7	1 4	6180 520	2 9	Y	473	486	0		46

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14787 X	5793	-0-	-8994	-0-	4724	2	1069	9	Y	972	924	0	190
02	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5209	4463	2	746	9	Y	678	772	1	96
03	21700 X	16491	-0-	-5209	-0-	15627	2	864	9	Y	785	612	1	269
04	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10482	2	801	9	Y	728	814	1	183
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9465	2	719	9	Y	654	672	1	165
*06	15960 X	11285	-0-	-4675	-0-	10475	2	810	9	Y	736	772	1	129
-----														
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019		
01	27094 X	13164	-0-	-13930	-0-	12747	2	417	9	Y	379	343	0	86
02	DLQ G-10	18234	-0-	18234	18234	17764	2	470	9	Y	427	406	1	107
03	37033 X	18799	-0-	-18234	-0-	18536	2	263	9	Y	239	276	1	70
04	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16369	2	310	9	Y	282	285	1	67
05	14632 X	9907	-0-	-4725	-0-	952	1	8650	2	Y	277	344	1	-0-
						305	9							
06	18870 X	17607	-0-	-1263	-0-	1013	1	16120	2	Y	431	369	1	62
						474	9							
-----														
COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346		
01	7099 X	1508	-0-	-5591	-0-	906	1	594	4	Y	7	14	0	11
						8	9							
02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1135	1	36	4	Y	-0-			11
03	2357 X	1186	-0-	-1171	-0-	1147	1	38	4	Y	1			12
						1	9							
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	644	1	6	9	Y	5	6	1	11
05	1519 X	247	-0-	-1272	-0-	235	1	10	4	Y	2	4	1	8
						2	9							
*06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			8
-----														
COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665		
01	38099 X	24098	-0-	-14001	-0-	22689	2	1409	9	Y	1281	1245	0	293
02	DLQ G-10	24884	-0-	24884	24884	23153	2	1731	9	Y	1574	1456	1	411
03	53292 X	28408	-0-	-24884	-0-	26861	2	1547	9	Y	1406	1399	1	418
04	25010 X	25010	-0-	-0-	-0-	23559	2	1451	9	Y	1319	1408	1	329
05	31651 X	5233	-0-	-26418	-0-	4961	2	272	9	Y	247	567	1	9
06	27480 X	6	-0-	-27474	-0-	2	2	4	9	Y	4	3	1	10



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10841	- 17478							
01		18600 X	13637	-0-	-4963	-0-	840	1	11212	2	Y	1393	1376	0	114
							53	4	1532	9					
02	DLQ	G-10	11095	-0-	11095	11095	813	1	9047	2	Y	1123	1177	0	60
							1235	9							
03		28638 X	17543	-0-	-11095	-0-	821	1	15354	2	Y	1244	1226	0	78
							1368	9							
04		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	803	1	13261	2	Y	1095	1109	0	64
							310	4	1205	9					
05		15810 X	12721	-0-	-3089	-0-	795	1	10683	2	Y	1130	1111	0	78
							1243	9				5	8		
06		16980 X	14953	-0-	-2027	-0-	765	1	13023	2	Y	1059	1081	0	56
							1165	9							
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9852	PERF.10045	- 14503							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9761	PERF. 9925	- 16192							
01		9331 X	5492	-0-	-3839	-0-	1035	1	3461	2	Y	233	262	0	19
							740	4	256	9					
02	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	6611	1293	1	4815	2	Y	379	358	1	40
							86	4	417	9					
03		14041 X	7430	-0-	-6611	-0-	1332	1	5523	2	Y	468	461	1	47
							60	4	515	9					
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	942	1	1987	2	Y	242	191	1	98
							266	9							
05		9889 X	4534	-0-	-5355	-0-	1749	1	2371	2	Y	330	312	1	115
							51	4	363	9			1	8	
06		7200 X	3378	-0-	-3822	-0-	1767	1	1433	2	Y	149	143	1	121
							14	4	164	9					
PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9867	- 14475							
01		12462 X	11745	-0-	-717	-0-	10675	2	1070	9	Y	973	924	0	193
02	DLQ	G-10	11191	-0-	11191	11191	10336	2	855	9	Y	777	860	1	110
03		17053 X	5862	-0-	-11191	-0-	5002	2	860	9	Y	782	623	1	269
04		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9204	2	801	9	Y	728	814	1	183
05		12617 X	9798	-0-	-2819	-0-	9079	2	719	9	Y	654	672	1	165
*06		11580 X	9671	-0-	-1909	-0-	9020	2	651	9	Y	592	653	1	104
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10372	- 17239							
01		17267 X	8935	-0-	-8332	-0-	746	1	7336	2	Y	585	627	0	102
							209	4	644	9					
02	DLQ	G-10	8467	-0-	8467	8467	7885	2	582	9	Y	529	537	0	94
03		19376 X	10909	-0-	-8467	-0-	10328	2	581	9	Y	528	547	0	75
04		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10525	2	417	9	Y	379	353	0	101
05		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1216	1	10805	2	Y	685	598	0	188
							754	9							
06		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	1195	1	9866	2	Y	624	672	0	140
							686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951  
 GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18631 X	12210	-0-	-6421	-0-	11031	2	507	4	N	611	531	0		457
02	17429 X	14933	-0-	-2496	-0-	14190	2	743	9	N	675	559	1		573
03	18011 X	14521	-0-	-3490	-0-	13626	2	169	4	N	660	942	1		291
04	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	16570	2	60	4	N	815	740	1		366
05	16616 X	16051	-0-	-565	-0-	13721	2	1498	4	N	756	752	1		370
06	15450 X	13397	-0-	-2053	-0-	11264	2	1585	4	N	498	369	1		499

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	901	1	10768	2	Y	971	963	0		74
02	DLQ G-10	12449	-0-	12449	12449	845	1	10776	2	Y	753	790	0		37
03	26235 X	13786	-0-	-12449	-0-	915	1	12011	2	Y	782	772	0		47
04	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	862	1	11489	2	Y	752	757	0		42
05	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	883	1	11399	2	Y	762	751	0	2 8	51
06	13350 X	12702	-0-	-648	-0-	698	1	11261	2	Y	675	692	0		34

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

01	11439 X	4609	-0-	-6830	-0-	1125	1	2480	2	Y	305	213	0		168
02	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	1380	1	2182	2	Y	342	410	1		100
03	10657 X	6719	-0-	-3938	-0-	1434	1	4847	2	Y	339	342	1		97
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	965	1	2389	2	Y	435	400	1		132
05	7409 X	5976	-0-	-1433	-0-	1750	1	3705	2	Y	455	490	1	5 8	92
*06	6510 X	6166	-0-	-344	-0-	1770	1	3783	2	Y	557	577	1		72

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

01	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	960	1	9161	2	Y	338	335	0		29
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	9863	897	1	8531	2	Y	395	403	0		21
03	20309 X	10446	-0-	-9863	-0-	975	1	8369	2	Y	1002	963	0		60
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	917	1	8367	2	Y	871	882	0		49
05	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	928	1	9250	2	Y	824	816	0	2 8	55
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	957	1	9453	2	Y	813	827	0		41

PHANTOM (WOLFPCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
-----																
		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	-		17062		
01		13106 X	13106	-0-	-0-		908 1	10764 2	Y	1265	1253	0			96	
							42 4	1392 9								
02	DLQ	G-10	12403	-0-	12403	12403	848 1	10397 2	Y	1053	1098	0			51	
							1158 9									
03		24559 X	12156	-0-	-12403	-0-	916 1	9850 2	Y	1264	1239	0			76	
							1390 9									
04		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	877 1	8941 2	Y	1055	1071	0			60	
							252 4	1161 9								
05		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	894 1	11380 2	Y	1013	1003	0	2	8	68	
							1114 9									
06		12840 X	12656	-0-	-184	-0-	918 1	10707 2	Y	937	957	0			48	
							1031 9									
-----																
AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	-		16247		
01		21390 X	18705	-0-	-2685	-0-	16902 2	282 4	Y	1383	1367	0			253	
							1521 9									
02	DLQ	G-10	17061	-0-	17061	17061	15693 2	1368 9	Y	1244	1299	0			198	
							16948 2	1677 4	Y	1453	1409	0			242	
03		37284 X	20223	-0-	-17061	-0-	1598 9									
							17236 2	63 4	Y	1310	1288	0			264	
04		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	1441 9									
							3852 2	282 9	Y	256	478	0			42	
05		21080 X	4134	-0-	-16946	-0-										
06		19560 X	-0-	-0-	-19560	-0-										
-----																
PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	-		14425		
01		12431 X	6325	-0-	-6106	-0-	5833 2	492 9	Y	447	424	0			95	
							4244 2	693 9	Y	630	638	1			87	
02	DLQ	G-10	4937	-0-	4937	4937	4786 2	748 9	Y	680	534	1			233	
							5278 2	688 9	Y	625	701	1			157	
03		10471 X	5534	-0-	-4937	-0-	6250 2	521 9	Y	474	511	1			120	
							5776 2	547 9	Y	497	530	1			87	
04		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-										
05		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-										
*06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-										
-----																
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10971	-		17811		
01		24304 X	18103	-0-	-6201	-0-	708 1	14935 2	N	1837	1865	0			878	
							439 4	2021 9								
02		22736 X	18519	-0-	-4217	-0-	795 1	15927 2	N	1634	1329	1			1183	
							1797 9									
03		24180 X	16368	-0-	-7812	-0-	862 1	10938 2	N	1742	1321	1			1604	
							2652 4	1916 9								
04		22050 X	20756	-0-	-1294	-0-	835 1	17932 2	N	1808	2631	1			781	
							1989 9									
05		21173 X	18873	-0-	-2300	-0-	868 1	15376 2	N	1757	1682	1			856	
							696 4	1933 9								
06		19170 X	13520	-0-	-5650	-0-	827 1	10960 2	N	1575	1664	1			767	
							1733 9									
-----																
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	-		14699		
01		7936 X	5271	-0-	-2665	-0-	4780 2	491 9	Y	446	424	0			93	
							4844 2	616 9	Y	560	575	1			78	
02	DLQ	G-10	5460	-0-	5460	5460	5543 2	664 9	Y	604	475	1			207	
							-0-	661 9	Y	601	657	1			151	
03		11667 X	6207	-0-	-5460	-0-	3910 2	631 9	Y	574	580	1			145	
							3018 2	652 9	Y	593	634	1			104	
04		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-										
05		5425 X	3649	-0-	-1776	-0-										
*06		6000 X	4067	-0-	-1933	-0-										





PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
01	2666 X	658	-0-	-2008	-0-	445	1	159	2	Y	29				168
02	DLQ G-10	964	-0-	964	964	609	1	335	2	Y	18	171	1		15
03	2402 X	1438	-0-	-964	-0-	1261	1	148	2	Y	26	19	1		22
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1500	1	60	2	Y	38	37	1		23
05	806 X	249	-0-	-557	-0-	162	1	65	2	Y	20	7	1		36
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1132	1	366	2	Y	6	27	1		15
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
01	18600 X	11655	-0-	-6945	-0-	1245	1	9950	2	Y	368				1012
02	DLQ G-10	15597	-0-	15597	15597	3282	1	11754	2	Y	510	1099	1		423
03	30444 X	14847	-0-	-15597	-0-	3604	1	10717	2	Y	478	493	1		408
04	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	2831	1	9091	2	Y	382	556	1		234
05	13609 X	6520	-0-	-7089	-0-	325	1	4473	2	Y	178	67	1		345
06	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	1526	4	12941	2	Y	419	605	1		159
TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071					
01	26505 X	23268	-0-	-3237	-0-	17923	2	488	4	Y	4415	4436	0		172
02	DLQ G-10	17222	-0-	17222	17222	12648	2	724	4	Y	3500	3482	0		190
03	37936 X	20714	-0-	-17222	-0-	16572	2	99	4	Y	3675	2889	0	808 1	168
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	4043	9	18	9	Y	16	182	0		2
05	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-	163	2			Y	-0-	2	0		-0-
06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9990 PERF.10083 - 14695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	5363 X	886	-0-	-4477	-0-	815	1	32	4	N	35			283
						39	9							
02	5017 X	1306	-0-	-3711	-0-	1255	2	51	9	N	46	291	1	38
03	5363 X	957	-0-	-4406	-0-	880	2	77	9	N	70	49	1	59
04	2340 X	88	-0-	-2252	-0-	88	2			N	-0-	59	1	-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*06	1350 X	977	-0-	-373	-0-	569	1	406	2	N	2			2
						2	9							

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH		9841 PERF. 9983 - 19764				
01	31000 X	19454	-0-	-11546	-0-	17670	2	35	4	Y	1590	1638	0	197
						1749	9							
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	9901	2	1223	9	Y	1112	1065	1	244
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			244
04	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-			244
05	19468 X	81	-0-	-19387	-0-	7	2	74	9	Y	67	297	1	14
06	18840 X	808	-0-	-18032	-0-	431	2	377	9	Y	343	257	1	100

AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH		9969 PERF.10030 - 15247				
01	21669 X	19321	-0-	-2348	-0-	810	1	16366	2	Y	1752	1748	0	256
						218	4	1927	9					
02	DLQ G-10	18618	-0-	18618	18618	813	1	15828	2	Y	1797	1843	0	210
						1977	9							
03	38258 X	19640	-0-	-18618	-0-	903	1	15538	2	Y	1972	1865	0	317
						1030	4	2169	9					
04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	1248	1	14376	2	Y	1831	1779	0	369
						112	4	2014	9					
05	21018 X	19382	-0-	-1636	-0-	955	1	15839	2	Y	1772	1851	0	290
						639	4	1949	9					
*06	19260 X	14979	-0-	-4281	-0-	999	1	12158	2	Y	1632	1764	0	158
						27	4	1795	9					

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH		10088 PERF.10214 - 17147				
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	513	1	4051	2	N	166	159	0	28
						187	4	183	9					
02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8182	2	28	4	N	-0-	28	0	-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
*06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-

OMAHA 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290959		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH		10142 PERF.10215 - 17017				
01	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	1022	1	10791	2	N	1426	1416	0	109
						1569	9							
02	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	955	1	9950	2	N	1214	1264	0	59
						1335	9							
03	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1038	1	10376	2	N	1293	1273	0	79
						1422	9							
04	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	977	1	8830	2	N	1152	1165	0	66
						252	4	1267	9					
05	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	964	1	10206	2	N	1160	1144	0	79
						1276	9						3 8	
*06	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	1031	1	9595	2	N	1085	1109	0	55
						1194	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WELL #: 1H		RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365						
01	5332 X	4259	-0-	-1073	-0-	743 1	2844 2	Y	468	509 0		80
						157 4	515 9					
02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	2720 1	2985 2	Y	576	484 1		172
						634 9						
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	3050 1	3055 2	Y	566	617 1		121
						98 4	623 9					
04	5940 X	5405	-0-	-535	-0-	3362 1	1573 2	Y	427	366 1		182
						470 9						
05	5611 X	3774	-0-	-1837	-0-	1096 1	2191 2	Y	443	509 1	1 8	115
						487 9						
*06	6150 X	4412	-0-	-1738	-0-	1149 1	2698 2	Y	514	560 1		69
						565 9						
-----												
WELL #: 4H		RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295						
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	751 1	136 4	N	1	1 0		-0-
						1 9						
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620 1	6 4	N	-0-			-0-
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 1		N	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
*06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 2H		RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 9974	- 18491						
01	20336 X	15554	-0-	-4782	-0-	12954 2	851 4	Y	1590	1694 0		119
						1749 9						
02	19024 X	-0-	-0-	-19024	-0-			Y	-0-	83 1		36
03	20336 X	390	-0-	-19946	-0-	319 2	4 4	Y	61	54 1		43
						67 9						
04	19680 X	6002	-0-	-13678	-0-	4906 2	5 4	Y	992	641 1		394
						1091 9						
05	20336 X	3041	-0-	-17295	-0-	2553 2	488 9	Y	444	683 1	4 8	151
*06	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-			Y	2	145 1	2 8	6
-----												
WELL #: 5H		RRCID -> 290973	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10683	PERF.10792	- 18409						
01	16957 X	10684	-0-	-6273	-0-	1651 1	8317 2	N	412	459 0		76
						263 4	453 9					
02	14761 X	8383	-0-	-6378	-0-	7688 2	14 4	N	619	581 0		114
						681 9						
03	15779 X	10202	-0-	-5577	-0-	9455 2	747 9	N	679	693 0		100
						7462 2	129 4	N	519	478 0		141
04	15180 X	8162	-0-	-7018	-0-	571 9						
05	13082 X	10140	-0-	-2942	-0-	2350 1	7258 2	N	484	487 0	1 8	137
						532 9						
*06	10350 X	7585	-0-	-2765	-0-	1689 1	5393 2	N	412	452 0		97
						50 4	453 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	6H	RRCID -> 290974	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10391 - 17858				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4402 X	2593	-0-	-1809	-0-	322 1 195 4	1623 2 453 9	N	412	459 0	73		
02	4118 X	2479	-0-	-1639	-0-	2109 2 359 9	11 4 N	326	339 0	60			
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2133 2	375 9	N	341	351 0	50		
04	4260 X	2112	-0-	-2148	-0-	1726 2 290 9	96 4 N	264	242 0	72			
05	4402 X	2420	-0-	-1982	-0-	525 1 272 9	1623 2 N	247	249 0	70			
*06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	964 1 36 4	3080 2 228 9	N	207	228 0	49		

SPECIAL EFFORT 18				WELL #:	1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 9868	PERF.10114 - 19715				
01	33201 X	15113	-0-	-18088	-0-	13819 2 1272 9	22 4 Y	1156	1274 0	143			
02	DLQ G-10	5880	-0-	5880	5880	5381 2	499 9	Y	454	497 1	100		
03	6246 X	366	-0-	-5880	-0-	340 2	26 9	Y	24		124		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124		
05	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-			Y	-0-	124 1	-0-		
06	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-			Y	-0-		-0-		

COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9887 - 14504				
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1066 1 614 4	3459 2 658 9	Y	598	514 0	315		
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1383 1 647 9	5115 2 Y	588	740 1	163			
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	1442 1 71 4	7160 2 677 9	Y	615	612 1	166		
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	970 1 173 4	5692 2 611 9	Y	555	554 1	167		
05	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1763 1 22 4	4364 2 509 9	Y	463	530 1	95	5 8	
*06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1774 1 708 9	2977 2 Y	644	656 1	83			

ROCKET WRANGLER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 10076	PERF.10365 - 17475				
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	866 1 45 4	16026 2 2636 9	Y	2396	2376 0	184		
02	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	796 1 2185 9	15385 2 Y	1986	2072 0	98			
03	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	855 1 2314 9	15526 2 Y	2104	2074 0	128			
04	17610 X	17538	-0-	-72	-0-	807 1 2101 9	14630 2 Y	1910	1929 0	109			
05	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	824 1 1975 9	15619 2 Y	1795	1777 0	122	5 8		
*06	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	859 1 1895 9	15874 2 Y	1723	1757 0	88			

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.	10138	-		18127	
01	17205 X	9812	-0-	-7393	-0-	8014	2	839	4	Y	872	1003	0			74
02	16095 X	15580	-0-	-515	-0-	13500	2	31	4	Y	1863	1745	1			192
03	17205 X	14752	-0-	-2453	-0-	13060	2	74	4	Y	1471	1503	1			160
04	16650 X	7001	-0-	-9649	-0-	6064	2	16	4	Y	837	661	1			336
05	17205 X	2966	-0-	-14239	-0-	2434	2	107	4	Y	386	584	1	3	8	135
*06	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-	425	9			Y	2	127	1	2	8	8
COPPERHEAD 23			WELL #:	4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9788	-		17555	
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5339	2	168	4	Y	490	474	0			240
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5019	2	971	9	Y	883	907	1			216
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	6533	2	16	4	Y	922	916	1			222
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5225	2	512	9	Y	465	557	1			130
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2009	2	255	9	Y	232	293	1	32	8	37
*06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10319	-		17681	
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	521	1	2971	2	Y	300	324	0			52
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2707	2	6	4	Y	215	228	0			39
03	7789 X	4839	-0-	-2950	-0-	4582	2	257	9	Y	234	239	0			34
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5496	2	1	4	Y	171	159	0			46
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	993	1	4730	2	Y	135	142	0	1	8	38
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	987	1	3936	2	Y	106	119	0			25
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10537	-		18004	
01	17546 X	6540	-0-	-11006	-0-	889	1	5072	2	N	300	324	0			54
02	16385 X	5114	-0-	-11271	-0-	4609	2	12	4	N	448	421	0			81
03	16399 X	6526	-0-	-9873	-0-	5985	2	541	9	N	492	502	0			71
04	13110 X	4839	-0-	-8271	-0-	4461	2	3	4	N	341	320	0			92
05	10354 X	4996	-0-	-5358	-0-	814	1	3879	2	N	275	289	0			78
*06	6330 X	4500	-0-	-1830	-0-	853	1	3402	2	N	223	248	0			53
SMARTY JONES 26			WELL #:	1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10150	-		14870	
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600 X	245	-0-	-355	-0-	245	1			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951  
 SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8113 2	726 9	Y	660	701 0			247
02	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	3935 2	748 9	Y	680	665 1			262
03	9448 X	4765	-0-	-4683	-0-	4071 2	694 9	Y	631	710 1			183
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3735 2	652 9	Y	593	557 1			219
05	8835 X	3251	-0-	-5584	-0-	2618 2	633 9	Y	575	564 1			230
*06	8550 X	3685	-0-	-4865	-0-	712 1	2481 2	Y	447	643 1			34
						492 9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

01	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	8821 2	726 9	Y	660	701 0			248
02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	6963	6042 2	921 9	Y	837	763 1			322
03	14116 X	7153	-0-	-6963	-0-	6258 2	895 9	Y	814	900 1			236
04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	6508 2	857 9	Y	779	727 1			288
05	9548 X	7534	-0-	-2014	-0-	6700 2	834 9	Y	758	743 1	1 8		302
*06	9240 X	6408	-0-	-2832	-0-	691 1	5067 2	Y	591	848 1			45
						650 9							

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	18534 2	1154 4	Y	1939	2023 0			129
						2133 9							
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	15142 2	209 4	Y	1791	1739 1			181
						1970 9							
03	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	13535 2	76 4	Y	1696	1704 1			173
						1866 9							
04	11700 X	9450	-0-	-2250	-0-	8001 2	41 4	Y	1280	951 1			502
						1408 9							
05	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	12598 2	108 4	Y	1644	1578 1	14 8		554
						1808 9							
*06	11700 X	7497	-0-	-4203	-0-	6723 2	6 4	Y	698	698 1			554
						768 9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

01	28706 X	22977	-0-	-5729	-0-	21673 2	171 4	N	1030	1150 0			190
						1133 9							
02	26854 X	23937	-0-	-2917	-0-	21423 2	9 4	N	2277	2058 0			409
						2505 9							
03	28706 X	24899	-0-	-3807	-0-	22695 2	125 4	N	1890	2024 0			275
						2079 9							
04	27420 X	21527	-0-	-5893	-0-	19303 2	2224 9	N	2022	1757 0			540
05	26071 X	14989	-0-	-11082	-0-	13727 2	1262 9	N	1147	1356 0	6 8		325
*06	24750 X	15051	-0-	-9699	-0-	13945 2	1106 9	N	1005	1091 0			239

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

01	6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	993 1	2883 2	Y	818	902 0			193
						308 4	900 9						
02	DLQ G-10	7685	-0-	7685	7685	3572 1	3191 2	Y	838	725 1			306
						922 9							
03	12789 X	5104	-0-	-7685	-0-	3923 1	109 2	Y	854	922 1			238
						133 4	939 9						
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	4714 1	961 9	Y	874	684 1			428
05	6200 X	3402	-0-	-2798	-0-	1485 1	997 2	Y	836	1012 1	1 8		251
						920 9							
06	7950 X	2410	-0-	-5540	-0-	1472 1	938 9	Y	853	970 1			134

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
			WELL #:	4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10250	- 15308
01	7874 X	4612	-0-	-3262	-0-	811 1 240 4	2890 2 671 9	Y	610	725	0	176
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	2861 1 909 9	3580 2 2	Y	826	685	1	317
03	8556 X	7601	-0-	-955	-0-	3139 1 103 4	3429 2 930 9	Y	845	912	1	250
04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	3781 1 895 9	4737 2	Y	814	649	1	415
05	7068 X	5116	-0-	-1952	-0-	1190 1 798 9	3128 2	Y	725	913	1	1 8 226
*06	7590 X	5202	-0-	-2388	-0-	1179 1 853 9	3170 2	Y	775	874	1	127
-----												
CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10360	- 15002
01	19065 X	18096	-0-	-969	-0-	16191 2 1407 9	498 4	N	1279	1304	1	675
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	19929 2 1211 9	1724 4	N	1101	1272	1	504
03	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	23574 2 1366 9	110 4	N	1242	1058	1	688
04	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	22617 2 1057 9	38 4	N	961	1091	1	558
05	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	22313 2 1053 9	1 4	N	957	904	1	611
06	18450 X	4765	-0-	-13685	-0-	3780 2 958 9	27 4	N	871	1004	1	478
-----												
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294207	COMPL. DATE	08/13/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10738	- 18205
01	35557 X	32143	-0-	-3414	-0-	27713 2 4402 9	28 4	Y	4002	3957	0	282
02	31420 X	31420	-0-	-0-	-0-	27589 2	3831 9	Y	3483	3614	0	151
03	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	24640 2	3725 9	Y	3386	3339	0	198
04	25560 X	24163	-0-	-1397	-0-	21432 2	2731 9	Y	2483	2546	0	135
05	32147 X	23478	-0-	-8669	-0-	21032 2	2446 9	Y	2224	2205	0	145
*06	32490 X	22866	-0-	-9624	-0-	20642 2	2224 9	Y	2022	2068	0	9 8 99
-----												
COUNT FLEET 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294674	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	10542	PERF.11066	- 18416
01	41974 X	33581	-0-	-8393	-0-	29694 2	3887 9	Y	3534	3653	0	360
02	39266 X	1812	-0-	-37454	-0-	1616 2	196 9	Y	178	508	1	30
03	41974 X	30994	-0-	-10980	-0-	26778 2	4216 9	Y	3833	2689	1	1174
04	50956 X	50956	-0-	-0-	-0-	46198 2	4758 9	Y	4325	3691	1	1808
05	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	47397 2	4623 9	Y	4203	5028	1	19 8 964
*06	32490 X	28301	-0-	-4189	-0-	25907 2	2394 9	Y	2176	2639	1	501
-----												
OMAHA 11-5		WELL #:		5H	RRCID ->	294675	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10384	- 17851
01	36332 X	12134	-0-	-24198	-0-	10261 2 1816 9	57 4	N	1651	1735	0	151
02	33988 X	33548	-0-	-440	-0-	30150 2	3398 9	N	3089	3082	0	158
03	36332 X	34084	-0-	-2248	-0-	30872 2	3212 9	N	2920	2897	0	181
04	33540 X	29271	-0-	-4269	-0-	26457 2 2628 9	186 4	N	2389	2430	0	140
05	29791 X	28763	-0-	-1028	-0-	26308 2	2455 9	N	2232	2208	0	9 8 155
*06	34710 X	29348	-0-	-5362	-0-	27018 2	2330 9	N	2118	2161	0	112

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	21057	2	29	4	N	3138	3603	0			389
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	9			N	-0-	389	1			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	32150	2	6898	9	N	6271	5540	1			731
*06	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	37919	2	5437	9	N	4943	4381	1			1293

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 2H		RRCID -> 297109		COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48		101442 WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084						
01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	38	1	2905	3	Y	2576	2550	0			138
02	4785 X	4021	-0-	-764	-0-	2834	9	18	1	Y	1863	1908	0			93
03	5115 X	3876	-0-	-1239	-0-	1	4	2049	9	Y	1797	1823	0			67
04	5250 X	3103	-0-	-2147	-0-	10	1	1888	3	Y	1457	1445	0			79
05	5425 X	3079	-0-	-2346	-0-	1	4	1977	9	Y	1417	1444	0			52
06	5250 X	1609	-0-	-3641	-0-	1	1	1467	3	Y	755	768	0			39
						32	4	1603	9							
						1479	3	41	4	Y						
						1559	9									
						750	3	28	4	Y						
						831	9									

UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756						
01	7564 X	6148	-0-	-1416	-0-	3260	3	6	4	Y	2620	2543	0			167
02	7076 X	5119	-0-	-1957	-0-	2882	9	2669	3	Y	2221	2238	0			150
03	7316 X	4723	-0-	-2593	-0-	2443	9	2469	3	Y	2048	2083	0			115
04	5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	2253	9	879	3	Y	883	941	0			57
05	6138 X	6	-0-	-6132	-0-	971	9	3	3	Y	3	60	0			-0-
06	5940 X	25	-0-	-5915	-0-	3	3	13	9	Y	12	11	0			1
						12	3									

UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982						
01	21979 X	16135	-0-	-5844	-0-	109	1	9385	3	Y	5842	5829	0			136
02	20561 X	13750	-0-	-6811	-0-	215	4	6426	9	Y	5345	5262	0			219
03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	119	1	7279	3	Y	6295	6265	0			249
04	15600 X	11105	-0-	-4495	-0-	472	4	5880	9	Y	3976	4109	0			116
05	16120 X	13856	-0-	-2264	-0-	162	1	9058	3	Y	5758	5758	0			116
*06	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	290	4	6925	9	Y	5712	5735	0			93
						159	1	6016	3	Y						
						556	4	4374	9							
						179	1	7192	3	Y						
						151	4	6334	9							
						126	1	9426	3	Y						
						423	4	6283	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				101714										
				WELL #:	2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		30851 X	30851	-0-	-0-	720	1	27155	3	Y	2561	2560	0	42
						159	4	2817	9					
02		29029 X	28002	-0-	-1027	677	1	24901	3	Y	2185	2192	0	35
						20	4	2404	9					
03		31031 X	29927	-0-	-1104	726	1	26691	3	Y	2280	2277	0	38
						2	4	2508	9					
04		30030 X	28959	-0-	-1071	706	1	25857	3	Y	2149	2158	0	29
						32	4	2364	9					
05		30845 X	29517	-0-	-1328	719	1	26087	3	Y	2305	2304	0	30
						175	4	2536	9					
06		29850 X	28993	-0-	-857	699	1	25216	3	Y	2229	2219	0	40
						626	4	2452	9					
-----														
B AND B				WELL #:	1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770	
01		19040 X	19040	-0-	-0-	66	1	16850	3	Y	1841	1841	0	30
						99	4	2025	9					
02		18067 X	17402	-0-	-665	63	1	15522	3	Y	1640	1643	0	27
						13	4	1804	9					
03		19685 X	18761	-0-	-924	66	1	16639	3	Y	1868	1864	0	31
						1	4	2055	9					
04		19050 X	18015	-0-	-1035	65	1	16032	3	Y	1725	1733	0	23
						20	4	1898	9					
05		19685 X	17536	-0-	-2149	65	1	15610	3	Y	1596	1598	0	21
						105	4	1756	9					
06		18420 X	17368	-0-	-1052	66	1	15212	3	Y	1556	1549	0	28
						378	4	1712	9					
-----														
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259	
01		18706 X	18706	-0-	-0-	64	1	16346	3	Y	2044	2043	0	34
						48	4	2248	9					
02		17661 X	16843	-0-	-818	60	1	14742	3	Y	1850	1854	0	30
						6	4	2035	9					
03		18941 X	17484	-0-	-1457	61	1	15301	3	Y	1928	1926	0	32
						1	4	2121	9					
04		18330 X	16452	-0-	-1878	59	1	14440	3	Y	1766	1774	0	24
						10	4	1943	9					
05		18941 X	17281	-0-	-1660	63	1	15188	3	Y	1792	1793	0	23
						59	4	1971	9					
06		18090 X	16103	-0-	-1987	60	1	13926	3	Y	1744	1736	0	31
						199	4	1918	9					
-----														
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420	
01		8476 X	8476	-0-	-0-	209	1	6356	3	Y	1625	1720	0	100
						123	4	1788	9					
02		8613 X	8013	-0-	-600	205	1	6043	3	Y	1459	1498	0	61
						160	4	1605	9					
03		8990 X	8551	-0-	-439	220	1	6264	3	Y	1553	1491	0	123
						359	4	1708	9					
04		8610 X	8461	-0-	-149	216	1	6313	3	Y	1489	1531	0	81
						294	4	1638	9					
05		8866 X	8625	-0-	-241	230	1	6725	3	Y	1496	1434	0	143
						24	4	1646	9					
06		8759 X	8759	-0-	-0-	245	1	6853	3	Y	1421	1426	0	138
						98	4	1563	9					

-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP)																
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
B AND B STATE A //CONT.// 101714																
WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01		50747 X	48332	-0-	-2415	-0-		784	1	43170	3	Y	3843	3845	0	64
								151	4	4227	9					
02		49010 X	45309	-0-	-3701	-0-		743	1	40796	3	Y	3408	3417	0	55
								21	4	3749	9					
03		52142 X	45821	-0-	-6321	-0-		784	1	41123	3	Y	3556	3552	0	59
								2	4	3912	9					
04		49530 X	43649	-0-	-5881	-0-		760	1	39239	3	Y	3288	3303	0	44
								33	4	3617	9					
05		50034 X	42898	-0-	-7136	-0-		764	1	38387	3	Y	3241	3243	0	42
								182	4	3565	9					
06		46860 X	40330	-0-	-6530	-0-		731	1	35726	3	Y	2981	2970	0	53
								594	4	3279	9					
-----																
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.111400 - 17476																
01		21328 X	20766	-0-	-562	-0-		71	1	18116	3	Y	2244	2245	0	37
								111	4	2468	9					
02		21750 X	17461	-0-	-4289	-0-		62	1	15294	3	Y	1902	1908	0	31
								13	4	2092	9					
03		23250 X	18378	-0-	-4872	-0-		64	1	16094	3	Y	2017	2014	0	34
								1	4	2219	9					
04		22500 X	17711	-0-	-4789	-0-		63	1	15536	3	Y	1901	1910	0	25
								21	4	2091	9					
05		22475 X	18044	-0-	-4431	-0-		66	1	15742	3	Y	1926	1926	0	25
								117	4	2119	9					
06		20100 X	17694	-0-	-2406	-0-		66	1	15212	3	Y	1833	1825	0	33
								400	4	2016	9					
-----																
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777																
01		32333 X	31078	-0-	-1255	-0-		721	1	27141	3	Y	2772	2773	0	46
								167	4	3049	9					
02		29667 X	28082	-0-	-1585	-0-		660	1	24760	3	Y	2401	2408	0	39
								21	4	2641	9					
03		31713 X	30283	-0-	-1430	-0-		727	1	26686	3	Y	2607	2603	0	43
								2	4	2868	9					
04		30690 X	29207	-0-	-1483	-0-		705	1	25761	3	Y	2461	2471	0	33
								34	4	2707	9					
05		31279 X	29356	-0-	-1923	-0-		717	1	25745	3	Y	2456	2457	0	32
								192	4	2702	9					
06		30090 X	29204	-0-	-886	-0-		709	1	25224	3	Y	2370	2360	0	42
								664	4	2607	9					
-----																
CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450																
01		17569 X	17569	-0-	-0-	-0-		59	1	15024	3	Y	2176	2177	0	36
								92	4	2394	9					
02		17661 X	16297	-0-	-1364	-0-		57	1	14096	3	Y	1938	1943	0	31
								12	4	2132	9					
03		18879 X	17048	-0-	-1831	-0-		59	1	14740	3	Y	2044	2041	0	34
								1	4	2248	9					
04		18270 X	16427	-0-	-1843	-0-		58	1	14229	3	Y	1928	1936	0	26
								19	4	2121	9					
05		17949 X	16726	-0-	-1223	-0-		60	1	14414	3	Y	1950	1951	0	25
								107	4	2145	9					
06		17010 X	16403	-0-	-607	-0-		60	1	13933	3	Y	1857	1849	0	33
								367	4	2043	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714														
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	734 1	31993 3	176 4	3733 9	Y	3394	3394	0			56
02	36192 X	33094	-0-	-3098	-0-	687 1	29152 3	23 4	3232 9	Y	2938	2946	0			48
03	38688 X	34533	-0-	-4155	-0-	741 1	30372 3	2 4	3418 9	Y	3107	3103	0			52
04	37440 X	33406	-0-	-4034	-0-	719 1	29217 3	40 4	3430 9	Y	3118	3128	0			42
05	37076 X	33585	-0-	-3491	-0-	728 1	29211 3	224 4	3422 9	Y	3111	3113	0			40
06	35460 X	32928	-0-	-2532	-0-	721 1	28104 3	780 4	3323 9	Y	3021	3007	0			54
-----																
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208						
01	111865 X	111865	-0-	-0-	-0-	1041 1	106791 3	315 4	3718 9	Y	3380	3378	0			56
02	105386 X	102552	-0-	-2834	-0-	972 1	98164 3	42 4	3374 9	Y	3067	3073	0			50
03	112654 X	107430	-0-	-5224	-0-	1030 1	102847 3	4 4	3549 9	Y	3226	3222	0			54
04	109020 X	100097	-0-	-8923	-0-	983 1	95837 3	68 4	3209 9	Y	2917	2932	0			39
05	111879 X	105555	-0-	-6324	-0-	422 1	101455 3	397 4	3281 9	Y	2983	2982	0	1 8		39
06	108270 X	98486	-0-	-9784	-0-	403 1	93541 3	1334 4	3208 9	Y	2916	2903	0			52
-----																
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024						
01	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	675 1	15086 3	53 4	2261 9	Y	2055	2056	0			34
02	17690 X	16890	-0-	-800	-0-	637 1	14244 3	7 4	2002 9	Y	1820	1825	0			29
03	18910 X	16479	-0-	-2431	-0-	57 1	14334 3	1 4	2087 9	Y	1897	1894	0			32
04	18120 X	15673	-0-	-2447	-0-	56 1	13677 3	12 4	1928 9	Y	1753	1762	0			23
05	18724 X	15777	-0-	-2947	-0-	57 1	13707 3	65 4	1948 9	Y	1771	1771	0			23
06	17490 X	15378	-0-	-2112	-0-	57 1	13254 3	220 4	1847 9	Y	1679	1672	0			30
-----																
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463						
01	20987 X	15586	-0-	-5401	-0-	50 1	12776 3	70 4	2690 9	Y	2445	2446	0			40
02	17429 X	14066	-0-	-3363	-0-	47 1	11675 3	9 4	2335 9	Y	2123	2129	0			34
03	18631 X	16489	-0-	-2142	-0-	55 1	13829 3	1 4	2604 9	Y	2367	2362	0			39
04	16110 X	15847	-0-	-263	-0-	54 1	13324 3	18 4	2451 9	Y	2228	2237	0			30
05	16554 X	16141	-0-	-413	-0-	56 1	13503 3	104 4	2478 9	Y	2253	2254	0			29
06	15960 X	15601	-0-	-359	-0-	55 1	12817 3	356 4	2373 9	Y	2157	2148	0			38



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714									
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 15H		RRCID -> 293365		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	94860 X	84761	-0-	-10099	-0-	918	1 75479	3 Y	7402	7397 0	123
						222	4 8142	9			
02	80272 X	76669	-0-	-3603	-0-	841	1 68421	3 Y	6707	6721 0	109
						29	4 7378	9			
03	85808 X	81930	-0-	-3878	-0-	912	1 73100	3 Y	7195	7184 0	120
						3	4 7915	9			
04	83040 X	76527	-0-	-6513	-0-	874	1 68417	3 Y	6534	6567 0	87
						49	4 7187	9			
05	84754 X	80316	-0-	-4438	-0-	301	1 72387	3 Y	6677	6676 0 1 8	87
						283	4 7345	9			
06	82020 X	74772	-0-	-7248	-0-	286	1 66397	3 Y	6493	6465 0	115
						947	4 7142	9			
CPX STATE 100-33 K		WELL #: 11H		RRCID -> 293545		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542			
01	51243 X	42420	-0-	-8823	-0-	739	1 40272	3 Y	1139	1140 0	19
						156	4 1253	9			
02	45878 X	39817	-0-	-6061	-0-	734	1 37886	3 Y	1068	1070 0	17
						22	4 1175	9			
03	49042 X	40808	-0-	-8234	-0-	762	1 38864	3 Y	1073	1072 0	18
						2	4 1180	9			
04	47460 X	35115	-0-	-12345	-0-	708	1 33453	3 Y	838	845 0	11
						32	4 922	9			
05	42997 X	35626	-0-	-7371	-0-	756	1 33711	3 Y	882	882 0	11
						189	4 970	9			
06	41190 X	33316	-0-	-7874	-0-	136	1 31632	3 Y	848	844 0	15
						615	4 933	9			
CPX STATE 100-33 F		WELL #: 6H		RRCID -> 293578		COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426			
01	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	822	1 51309	3 Y	1561	1561 0	26
						199	4 1717	9			
02	47473 X	47473	-0-	-0-	-0-	763	1 45177	3 Y	1370	1374 0	22
						26	4 1507	9			
03	52638 X	49185	-0-	-3453	-0-	801	1 46853	3 Y	1390	1389 0	23
						2	4 1529	9			
04	52290 X	49853	-0-	-2437	-0-	793	1 47518	3 Y	1361	1366 0	18
						45	4 1497	9			
05	54033 X	50337	-0-	-3696	-0-	816	1 47644	3 Y	1464	1462 0 1 8	19
						267	4 1610	9			
06	52290 X	46774	-0-	-5516	-0-	770	1 43646	3 Y	1373	1368 0	24
						848	4 1510	9			
MURCHISON 87		WELL #: 5H		RRCID -> 293719		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888			
01	33232 X	31822	-0-	-1410	-0-	819	1 24857	3 Y	5151	5464 0	318
						480	4 5666	9			
02	33205 X	28870	-0-	-4335	-0-	762	1 22481	3 Y	4575	4702 0	191
						594	4 5033	9			
03	35495 X	30669	-0-	-4826	-0-	820	1 23393	3 Y	4649	4473 0	367
						1342	4 5114	9			
04	34350 X	29934	-0-	-4416	-0-	794	1 23193	3 Y	4423	4548 0	242
						1082	4 4865	9			
05	35278 X	30067	-0-	-5211	-0-	830	1 24244	3 Y	4462	4277 0	427
						85	4 4908	9			
06	30810 X	27868	-0-	-2942	-0-	798	1 22344	3 Y	4005	4043 0	389
						320	4 4406	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
MURCHISON 87		WELL #: 4H		RRCID -> 293727		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27125 X	25859	-0-	-1266	-0-	677 1	20531 3	Y	3868	4076 0		239
							396 4	4255 9					
02		23548 X	23435	-0-	-113	-0-	628 1	18538 3	Y	3435	3530 0		144
							490 4	3779 9					
03		25172 X	24679	-0-	-493	-0-	665 1	18980 3	Y	3586	3447 0		283
							1089 4	3945 9					
04		24360 X	24062	-0-	-298	-0-	640 1	18701 3	Y	3499	3591 0		191
							872 4	3849 9					
05		25172 X	23439	-0-	-1733	-0-	645 1	18843 3	Y	3532	3385 0		338
							66 4	3885 9					
06		24360 X	21166	-0-	-3194	-0-	607 1	16986 3	Y	3027	3071 0		294
							243 4	3330 9					
-----													
CHERRY CREEK 92		WELL #: 1H		RRCID -> 294149		COMPL. DATE 06/20/2023				TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600			
01		63271 X	51566	-0-	-11705	-0-	1599 1	40830 3	Y	5381	5587 0		535
							3218 4	5919 9					
02		57768 X	47194	-0-	-10574	-0-	1501 1	39754 3	Y	4821	4457 0		899
							636 4	5303 9					
03		61752 X	49619	-0-	-12133	-0-	1609 1	42205 3	Y	4999	4913 0		985
							306 4	5499 9					
04		55980 X	46221	-0-	-9759	-0-	288 1	40419 3	Y	4585	4874 0	164 1	532
							470 4	5044 9					
05		54157 X	47350	-0-	-6807	-0-	288 1	35310 3	Y	4623	4265 0	315 1	574
							6667 4	5085 9			1 8		
06		49890 X	43025	-0-	-6865	-0-	275 1	29573 3	Y	4589	4696 0		467
							8129 4	5048 9					
-----													
CHERRY CREEK 92		WELL #: 2H		RRCID -> 294163		COMPL. DATE 06/22/2023				TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327			
01		99448 X	84251	-0-	-15197	-0-	2276 1	69051 3	Y	6801	7043 0		676
							5443 4	7481 9					
02		90161 X	76201	-0-	-13960	-0-	2119 1	66414 3	Y	6005	5561 0		1120
							1062 4	6606 9					
03		96379 X	79812	-0-	-16567	-0-	2262 1	70195 3	Y	6223	6117 0		1226
							510 4	6845 9					
04		85200 X	72198	-0-	-13002	-0-	462 1	64998 3	Y	5439	5838 0	196 1	631
							755 4	5983 9					
05		87823 X	77754	-0-	-10069	-0-	487 1	59766 3	Y	5651	5195 0	384 1	702
							11285 4	6216 9			1 8		
06		81540 X	71793	-0-	-9747	-0-	475 1	51114 3	Y	5595	5728 0		569
							14049 4	6155 9					
-----													
B AND B STATE B		WELL #: 7H		RRCID -> 294628		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733			
01		124000 X	108015	-0-	-15985	-0-	1031 1	104083 3	Y	2305	2306 0		38
							365 4	2536 9					
02		107068 X	96719	-0-	-10349	-0-	935 1	93596 3	Y	1946	1952 0		32
							47 4	2141 9					
03		112592 X	101521	-0-	-11071	-0-	1012 1	98182 3	Y	2111	2108 0		35
							5 4	2322 9					
04		108960 X	96894	-0-	-12066	-0-	982 1	93684 3	Y	1953	1962 0		26
							80 4	2148 9					
05		109895 X	97661	-0-	-12234	-0-	1011 1	94029 3	Y	1977	1976 0	1 8	26
							446 4	2175 9					
06		104520 X	88941	-0-	-15579	-0-	948 1	84603 3	Y	1804	1798 0		32
							1406 4	1984 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			WELL #:	2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	-	15180		
01		1941 X	1941	-0-	-0-	486 1 2 4	1249 3 204 9	Y	185	147 0		129
02		3770 X	3000	-0-	-770	636 1 5 4	2091 3 268 9	Y	244	155 0		218
03		4287 X	4287	-0-	-0-	600 1 21 4	3097 3 569 9	Y	517	175 0		560
04		3900 X	3482	-0-	-418	634 1 13 4	1929 3 906 9	Y	824	476 0		908
05		3193 X	2237	-0-	-956	674 1 12 4	676 3 875 9	Y	795	1263 0		440
06		4140 X	2722	-0-	-1418	659 1 20 4	1522 3 521 9	Y	474	511 0		403
-----												
FIREBIRD 52			WELL #:	1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	-	12578		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
-----												
BARRACUDA 49			WELL #:	1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	-	12410		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
-----												
MICHIGAN 21			WELL #:	1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773	-	14577		
01		1974 X	1974	-0-	-0-	1757 4	217 9	N	197	381 1		282
02		3219 X	1890	-0-	-1329	7 3 190 9	1693 4	N	173			455
03		3348 X	1096	-0-	-2252	1 3 117 9	978 4	N	106			561
04		10061 X	10061	-0-	-0-	1 1 6602 4	2435 3 1023 9	N	930	1402 1		89
05		2015 X	-0-	-0-	-2015			N	-0-			89
06		1950 X	-0-	-0-	-1950			N	-0-			89
-----												
SONOMA STATE 18			WELL #:		RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	-	12380		
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021												

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993								
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	310 431	1 9	4521	3	N	392	50	0	171	1	431
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	290 312	1 9	4394	3	N	284	331	0			384
03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-	310 296	1 9	4360	3	N	269	311	0			342
04	5100 X	2896	-0-	-2204	-0-	300 283	1 9	2313	3	N	257	298	0			301
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	310 353	1 9	4721	3	N	321	343	0			279
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	300 119	1 9	5135	3	N	108					387
RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005	- 15313								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10969	- 15181								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078	- 20648								
01	32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	30098 2369	3 9	34	4	Y	2154	2307	0			128
02	37091 X	32951	-0-	-4140	-0-	30681 2206	3 9	64	4	Y	2005	2024	0			109
03	38905 X	38700	-0-	-205	-0-	35463 2396	3 9	841	4	Y	2178	2166	0			121
04	36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	34168 2201	3 9	154	4	Y	2001	1976	0			146
05	36301 X	36301	-0-	-0-	-0-	32860 2255	3 9	1186	4	Y	2050	2049	0			147
06	37440 X	34235	-0-	-3205	-0-	32033 2126	3 9	76	4	Y	1933	1943	0			137
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863	- 20716								
01	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	12056 2147	3 9	165	4	Y	1952	2225	0			293
02	28652 X	28004	-0-	-648	-0-	24899 3089	3 9	16	4	Y	2808	2655	0			446
03	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	28095 2521	3 9	10	4	Y	2292	2450	0			288
04	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	26455 2184	3 9	15	4	Y	1985	1962	0			311
05	29946 X	28381	-0-	-1565	-0-	26264 2104	3 9	13	4	Y	1913	1990	0			234
06	29640 X	25902	-0-	-3738	-0-	23046	3	2856	9	Y	2596	2494	0			336

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063					
01	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	549 1	32016 3	Y	3153	3246	0	247	
02	35740 X	35740	-0-	-0-	-0-	40 4	3468 9	Y	3045	2912	0	380	
03	38006 X	36564	-0-	-1442	-0-	516 1	31785 3	Y	3149	3281	0	248	
04	36780 X	36019	-0-	-761	-0-	89 4	3350 9	Y	3007	2849	0	406	
05	38006 X	36780	-0-	-1226	-0-	639 1	32361 3	Y	3041	3092	0	355	
06	36780 X	35013	-0-	-1767	-0-	100 4	3464 9	Y	2963	2937	0	381	
						339 1	32287 3	Y					
						85 4	3308 9						
						713 1	32534 3	Y					
						188 4	3345 9						
						672 1	30998 3	Y					
						84 4	3259 9						
-----													
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689					
01	27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	663 1	25499 3	N	1119	1150	0	226	
02	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	1231 9			1027	994	0	259	
03	26691 X	22811	-0-	-3880	-0-	638 1	23255 3	N	1054	1112	0	201	
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	1130 9			1018	915	0	304	
05	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	676 1	20895 3	N	1030	997	0	337	
06	25830 X	25104	-0-	-726	-0-	81 4	1159 9	N	945	1025	0	257	
						660 1	24055 3	N					
						1120 9							
						682 1	24926 3	N					
						1133 9							
						643 1	23421 3	N					
						1040 9							
-----													
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910					
01	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	10505 3	1760 9	Y	1600	1686	0	317	
02	14558 X	13115	-0-	-1443	-0-	11211 3	1904 9	Y	1731	1653	0	395	
03	15562 X	14637	-0-	-925	-0-	12670 3	1967 9	Y	1788	1872	0	311	
04	15060 X	13815	-0-	-1245	-0-	11864 3	1951 9	Y	1774	1581	0	504	
05	14012 X	13025	-0-	-987	-0-	11104 3	1921 9	Y	1746	1817	0	433	
06	14160 X	10468	-0-	-3692	-0-	8678 3	1790 9	Y	1627	1550	0	510	
-----													
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11248	- 18403					
01	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	17400 3	1398 9	Y	1271	1353	0	252	
02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	16288 3	1280 9	Y	1164	1150	0	266	
03	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	17616 3	1428 9	Y	1298	1338	0	226	
04	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	16061 3	1244 9	Y	1131	1036	0	321	
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	17996 3	1260 9	Y	1145	1182	0	284	
06	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	18784 3	1014 9	Y	922	917	0	289	
-----													
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10958	- 20709					
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2292 3	411 9	Y	374	382	0	13	
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1480 3	436 9	Y	396	394	0	15	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	145	153	0	7	
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2371 3	162 9	Y	147	148	0	6	
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	143	141	0	8	
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2784 3	11 4	Y	259	255	0	12	
						285 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487																
01		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	28814	3	2548	9	Y	2316	2418	0		163
02		31378 X	28692	-0-	-2686	-0-	26420	3	4	4	Y	2062	2069	0		156
							2268	9								
03		32953 X	30940	-0-	-2013	-0-	28267	3	2673	9	Y	2430	2311	0		275
04		31410 X	28959	-0-	-2451	-0-	26494	3	2465	9	Y	2241	2269	0	5 8	242
05		32395 X	29396	-0-	-2999	-0-	27249	3	16	4	Y	1937	1940	0		239
							2131	9								
06		30360 X	28038	-0-	-2322	-0-	25903	3	9	4	Y	1933	1925	0		247
							2126	9								
-----																
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167																
01		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	8576	3	447	4	Y	1185	1101	0		433
							1304	9								
02		12586 X	9956	-0-	-2630	-0-	6869	3	1954	4	Y	1030	945	0		518
							1133	9								
03		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	9964	3	360	4	Y	1170	1274	0		414
							1287	9								
04		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	9603	3	534	4	Y	1206	1256	0		364
							1327	9								
05		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	11755	3	266	4	Y	1286	1455	0		195
							1415	9								
06		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	11164	3	348	4	Y	1068	1085	0		178
							1175	9								
-----																
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244																
01		17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	15403	3	1997	9	Y	1815	1945	0		175
02		15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	13531	3	1588	9	Y	1444	1463	0		156
03		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	13670	3	1571	9	Y	1428	1520	0		64
04		15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	14187	3	2	4	Y	1192	1171	0		85
							1311	9								
05		15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	13882	3	9	4	Y	1149	1155	0		79
							1264	9								
06		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	13417	3	3	4	Y	1114	1110	0		83
							1225	9								
-----																
CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730																
01		19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	18053	3	9	4	Y	1504	1491	0		184
							1654	9								
02		16791 X	16721	-0-	-70	-0-	15034	3	35	4	Y	1502	1363	0		323
							1652	9								
03		32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	30121	3	83	4	Y	1902	1943	0		282
							2092	9								
04		18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	17156	3	53	4	Y	1269	1317	0		234
							1396	9								
05		17949 X	16012	-0-	-1937	-0-	14715	3	11	4	Y	1169	1197	0		206
							1286	9								
06		17370 X	12048	-0-	-5322	-0-	10784	3	1264	9	Y	1149	1127	0		228

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1		RRCID -> 285605		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 11110			PERF.11265 - 16318			
01	14570 X	13599	-0-	-971	-0-	1264	1	10314	3	N	798	709	0			456
						1143	4	878	9							
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1189	1	7924	3	N	746	852	0			350
						3979	4	821	9							
03	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	1271	1	10505	3	N	815	598	0			567
						1161	4	897	9							
04	13830 X	12870	-0-	-960	-0-	1224	1	10248	3	N	633	575	0			625
						702	4	696	9							
05	14570 X	13716	-0-	-854	-0-	1271	1	11316	3	N	799	693	0			731
						250	4	879	9							
06	14100 X	13106	-0-	-994	-0-	1230	1	10723	3	N	726	980	0			477
						354	4	799	9							
-----																
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10930			PERF.11307 - 18501			
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	592	1	8749	3	N	1154	1184	0			556
						3	4	1269	9							
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	609	1	9409	3	N	986	1093	0			449
						1085	9									
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	650	1	10243	3	N	1116	1048	0			517
						1228	9									
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	626	1	10072	3	N	1050	939	0			628
						1155	9									
05	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	651	1	10736	3	N	1066	1015	0			679
						1173	9									
06	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	626	1	10583	3	N	1058	1098	0			639
						1164	9									
-----																
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10855			PERF.11098 - 20743			
01	24831 X	22616	-0-	-2215	-0-	19944	3	2672	9	N	2429	2669	0			424
02	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	20715	3	2564	9	N	2331	2203	0			552
03	24831 X	21739	-0-	-3092	-0-	19066	3	2673	9	N	2430	2523	0			459
04	22860 X	18613	-0-	-4247	-0-	16300	3	2313	9	N	2103	2076	0			486
05	24893 X	20603	-0-	-4290	-0-	18098	3	2505	9	N	2277	2182	0			581
06	24090 X	18055	-0-	-6035	-0-	15832	3	2223	9	N	2021	2083	0			519
-----																
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601			PERF.10673 - 20692			
01	23901 X	21441	-0-	-2460	-0-	18144	3	3297	9	N	2997	3271	0			259
02	22040 X	20550	-0-	-1490	-0-	17426	3	3124	9	N	2840	2737	0			362
03	22847 X	21541	-0-	-1306	-0-	18275	3	3266	9	N	2969	3097	0			234
04	21900 X	20502	-0-	-1398	-0-	17288	3	3214	9	N	2922	3053	0			103
05	21979 X	21067	-0-	-912	-0-	17780	3	3287	9	N	2988	2798	0			293
06	21270 X	19937	-0-	-1333	-0-	17025	3	2912	9	N	2647	2736	0			204
-----																
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113			PERF.11196 - 19837			
01	22134 X	20399	-0-	-1735	-0-	601	1	17566	3	N	1923	1753	0			402
						117	4	2115	9							
02	20242 X	18643	-0-	-1599	-0-	578	1	16351	3	N	1557	1733	0			226
						1	4	1713	9							
03	21700 X	20058	-0-	-1642	-0-	588	1	17432	3	N	1853	1842	0			237
						2038	9									
04	20190 X	19407	-0-	-783	-0-	587	1	16895	3	N	1741	1632	0			346
						10	4	1915	9							
05	20863 X	20505	-0-	-358	-0-	524	1	18069	3	N	1720	1887	0			179
						20	4	1892	9							
06	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	590	1	17293	3	N	1695	1584	0			290
						13	4	1865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	14605	3	1 4	Y	2029	2057 0	76
02	16182 X	15621	-0-	-561	-0-	2232	9					
03	17298 X	15969	-0-	-1329	-0-	13611	3	2010 9	Y	1827	1822 0	81
						13786	3	2 4	Y	1983	1983 0	81
04	16740 X	12282	-0-	-4458	-0-	2181	9					
						10212	3	3 4	Y	1879	1883 0	77
05	17298 X	16078	-0-	-1220	-0-	2067	9					
						13927	3	3 4	Y	1953	1916 0	114
06	16290 X	10333	-0-	-5957	-0-	2148	9					
						8766	3	1 4	Y	1424	1456 0	82
						1566	9					

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

01	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	18080	3	98 4	Y	1720	1744 0	73
						1892	9					
02	17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	15304	3	1 4	Y	1595	1527 0	141
						1755	9					
03	18104 X	15997	-0-	-2107	-0-	14163	3	1834 9	Y	1667	1729 0	79
04	19410 X	15777	-0-	-3633	-0-	13966	3	1811 9	Y	1646	1514 0	207
05	20057 X	16273	-0-	-3784	-0-	14494	3	7 4	Y	1611	1686 0	132
						1772	9					
06	19410 X	15214	-0-	-4196	-0-	13736	3	7 4	Y	1337	1327 0	142
						1471	9					

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

01	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	699	1	27866 3	Y	2791	2855 0	219
						40	4	3070 9				
02	31639 X	28823	-0-	-2816	-0-	696	1	25363 3	Y	2436	2351 0	304
						84	4	2680 9				
03	33542 X	33142	-0-	-400	-0-	663	1	29341 3	Y	2766	2852 0	218
						95	4	3043 9				
04	31350 X	30165	-0-	-1185	-0-	291	1	26898 3	Y	2641	2503 0	356
						71	4	2905 9				
05	31992 X	31087	-0-	-905	-0-	589	1	27401 3	Y	2673	2717 0	312
						157	4	2940 9				
06	32070 X	28066	-0-	-4004	-0-	565	1	24798 3	Y	2395	2399 0	308
						68	4	2635 9				

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	750	1	8198 3	Y	2456	2462 0	96
						2702	9					
02	15486 X	7786	-0-	-7700	-0-	695	1	4435 3	Y	2411	2430 0	77
						4	4	2652 9				
03	10633 X	8168	-0-	-2465	-0-	745	1	4611 3	Y	2555	2542 0	90
						1	4	2811 9				
04	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	717	1	10760 3	Y	2737	2723 0	104
						37	4	3011 9				
05	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	742	1	12897 3	Y	3085	3087 0	102
						34	4	3394 9				
06	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	729	1	12550 3	Y	2848	2862 0	88
						36	4	3133 9				



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708			PERF.10812 - 20601			
01		31333 X	31333	-0-	-0-	-0-	27275 3	4058 9	Y	3689	3856 0					353
02		30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	26819 3	3916 9	Y	3560	3602 0					311
03		33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	29034 3	4007 9	Y	3643	3520 0					434
04		31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	28038 3	3870 9	Y	3518	3375 0					577
05		32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	28691 3	3834 9	Y	3485	3712 0					350
06		31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	27771 3	3748 9	Y	3407	3338 0					419
-----																
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891			PERF.10980 - 18188			
01		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	10305 3	386 4	Y	830	832 1					418
							913 9									
02		11919 X	10393	-0-	-1526	-0-	9537 3	856 9	Y	778	980 1					216
03		12524 X	10557	-0-	-1967	-0-	9665 3	892 9	Y	811	398 0	451 1				178
04		11670 X	10182	-0-	-1488	-0-	9358 3	824 9	Y	749	768 0					159
05		12028 X	10640	-0-	-1388	-0-	9701 3	939 9	Y	854	777 0					236
06		11220 X	9753	-0-	-1467	-0-	8933 3	820 9	Y	745	808 0					173
-----																
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115			PERF.11182 - 21151			
01		23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	21119 3	2434 9	Y	2213	2314 0					212
02		23287 X	22376	-0-	-911	-0-	19935 3	2441 9	Y	2219	2237 0					194
03		24769 X	23297	-0-	-1472	-0-	20764 3	2533 9	Y	2303	2223 0					274
04		23490 X	22622	-0-	-868	-0-	20179 3	2443 9	Y	2221	2131 0					364
05		23932 X	22882	-0-	-1050	-0-	20462 3	2420 9	Y	2200	2343 0					221
06		23160 X	22319	-0-	-841	-0-	19946 3	2373 9	Y	2157	2113 0					265
-----																
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527			PERF.10576 - 17490			
01		12989 X	10384	-0-	-2605	-0-	9320 3	1064 9	N	967	1285 1					672
02		11629 X	10526	-0-	-1103	-0-	9449 3	1077 9	N	979	1081 1					570
03		11966 X	11483	-0-	-483	-0-	10369 3	1114 9	N	1013	362 0	358 1				388
											475 5					
04		11340 X	10824	-0-	-516	-0-	9733 3	26 4	N	968	678 0					678
							1065 9									
05		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	10884 3	16 4	N	1054	1098 0	182 1				452
							1159 9									
06		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	11245 3	1121 9	N	1019	888 0					583
-----																
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124			PERF.11395 - 19990			
01		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	11242 3	154 4	Y	961	1136 0					144
							1057 9									
02		17197 X	16434	-0-	-763	-0-	14626 3	9 4	Y	1635	1519 0					260
							1799 9									
03		18383 X	18229	-0-	-154	-0-	15342 3	6 4	Y	2619	2550 0					329
							2881 9									
04		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	16005 3	9 4	Y	2873	2751 0					451
							3160 9									
05		18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	15236 3	7 4	Y	2766	2878 0					339
							3043 9									
06		17640 X	15026	-0-	-2614	-0-	13333 3	1693 9	Y	1539	1679 0					199



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #:		42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11282	PERF.	11351 - 19101	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14863 X	14863	-0-	-0-	116 1	11469 3	Y	2980	2954 0	97			
						3278 9								
02		14652 X	14652	-0-	-0-	121 1	11209 3	Y	2997	3011 0	83			
						25 4	3297 9							
03		16854 X	16854	-0-	-0-	102 1	12943 3	Y	3463	3464 0	82			
						3809 9								
04		17090 X	17090	-0-	-0-	13587 3	1 4	Y	3184	3172 0	94			
						3502 9								
05		18585 X	18585	-0-	-0-	15053 3	3532 9	Y	3211	3220 0	85			
06		18923 X	18923	-0-	-0-	15554 3	3369 9	Y	3063	3055 0	93			
-----														
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11146 - 17880
01		12981 X	12981	-0-	-0-	11326 3	2 4	Y	1503	1692 0	155	33	8	
						1653 9								
02		19936 X	19936	-0-	-0-	18041 3	16 4	Y	1708	1591 0	272			
						1879 9								
03		18423 X	18423	-0-	-0-	16666 3	7 4	Y	1591	1707 0	156			
						1750 9								
04		16871 X	16871	-0-	-0-	15350 3	8 4	Y	1375	1364 0	156	11	8	
						1513 9								
05		18817 X	17279	-0-	-1538	15829 3	14 4	Y	1305	1304 0	157			
						1436 9								
06		18210 X	15568	-0-	-2642	13891 3	14 4	Y	1512	1468 0	201			
						1663 9								
-----														
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	10829 - 18483
01		37578 X	37578	-0-	-0-	707 1	33790 3	Y	2801	2815 0	109			
						3081 9								
02		38297 X	38297	-0-	-0-	706 1	34410 3	Y	2866	2883 0	92			
						28 4	3153 9							
03		39704 X	39704	-0-	-0-	760 1	35728 3	Y	2915	2904 0	103			
						9 4	3207 9							
04		23790 X	15595	-0-	-8195	729 1	11251 3	Y	3251	3230 0	124			
						39 4	3576 9							
05		24583 X	18116	-0-	-6467	764 1	14041 3	Y	2976	3002 0	98			
						37 4	3274 9							
06		23790 X	17033	-0-	-6757	729 1	13439 3	Y	2569	2587 0	80			
						39 4	2826 9							
-----														
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	10854 - 18459
01		20783 X	20783	-0-	-0-	102 1	17649 3	Y	2756	2732 0	90			
						3032 9								
02		18985 X	18985	-0-	-0-	107 1	16078 3	Y	2513	2533 0	70			
						36 4	2764 9							
03		19594 X	19594	-0-	-0-	87 1	16736 3	Y	2519	2530 0	59			
						2771 9								
04		20100 X	18634	-0-	-1466	16034 3	1 4	Y	2363	2353 0	69			
						2599 9								
05		20770 X	20318	-0-	-452	17375 3	2943 9	Y	2675	2673 0	71			
06		20100 X	19162	-0-	-938	16518 3	2644 9	Y	2404	2402 0	73			



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	11440 - 21213					
01		36595 X	36595	-0-	-0-	-0-	34142 2440	3 9	13	4	Y	2218	2398	0		351
02		34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	32439 2300	3 9	15	4	Y	2091	2163	0		279
03		37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	34786 2296	3 9	1	4	Y	2087	1880	0		486
04		34710 X	34496	-0-	-214	-0-	32327	3	2169	9	Y	1972	2053	0		405
05		35867 X	35015	-0-	-852	-0-	32742 2270	3 9	3	4	Y	2064	2082	0		387
06		34710 X	34276	-0-	-434	-0-	32065 2204	3 9	7	4	Y	2004	1988	0		403

SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	11079 - 23976					
01		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	17277	3	2729	9	Y	2481	2593	0		175
02		20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	13374 2124	3 9	2	4	Y	1931	1960	0		146
03		21545 X	16225	-0-	-5320	-0-	14348	3	1877	9	Y	1706	1659	0		193
04		19860 X	17045	-0-	-2815	-0-	15100	3	1945	9	Y	1768	1766	0	4 8	191
05		20150 X	18560	-0-	-1590	-0-	16051 2499	3 9	10	4	Y	2272	2182	0		281
06		19350 X	17466	-0-	-1884	-0-	15386 2075	3 9	5	4	Y	1886	1926	0		241

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H		RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	11635 - 19918					
01		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	27189 1773	3 9	147	4	Y	1612	1635	0		68
02		29261 X	28569	-0-	-692	-0-	26922 1646	3 9	1	4	Y	1496	1432	0		132
03		31279 X	29529	-0-	-1750	-0-	27810	3	1719	9	Y	1563	1621	0		74
04		28170 X	28039	-0-	-131	-0-	26341	3	1698	9	Y	1544	1420	0	4 8	194
05		30535 X	27962	-0-	-2573	-0-	26289 1661	3 9	12	4	Y	1510	1581	0		123
06		29550 X	25612	-0-	-3938	-0-	23999 1601	3 9	12	4	Y	1455	1423	0		155

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	288082	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10986 - 20822					
01		32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	30138 2512	3 9	163	4	Y	2284	2319	0		96
02		36279 X	30251	-0-	-6028	-0-	27918 2331	3 9	2	4	Y	2119	2028	0		187
03		38781 X	34583	-0-	-4198	-0-	32148	3	2435	9	Y	2214	2297	0		104
04		34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	31631	3	2406	9	Y	2187	2011	0	6 8	274
05		35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	32921 2355	3 9	15	4	Y	2141	2240	0		175
06		34371 X	34371	-0-	-0-	-0-	32058 2296	3 9	17	4	Y	2087	2040	0		222

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B																
-----																
CHRISTIAN 2 ALLOC C																
-----																
TRINITY STATE UNIT 1110																
-----																
SANSOM 3875 ALLOC C																
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912      WELL #: 31H    RRCID -> 288297    COMPL. DATE 04/01/2020    TOTAL DEPTH 10440    PERF.10608 - 17789																
01		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18488 2409	3 9	28	4	Y	2190	2339	0		130
02		22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	19853 2362	3 9	55	4	Y	2147	2160	0		117
03		21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	18430 2484	3 9	708	4	Y	2258	2249	0		126
04		20250 X	19928	-0-	-322	-0-	17490 2309	3 9	129	4	Y	2099	2072	0		153
05		23808 X	20223	-0-	-3585	-0-	16913 2338	3 9	972	4	Y	2125	2126	0		152
06		23040 X	19028	-0-	-4012	-0-	16775 2192	3 9	61	4	Y	1993	2004	0		141
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912      WELL #: 10H    RRCID -> 288301    COMPL. DATE 01/16/2018    TOTAL DEPTH 2255    PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922      WELL #: 11H    RRCID -> 288320    COMPL. DATE 06/19/2021    TOTAL DEPTH 10286    PERF.10561 - 20596																
01		46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	41135	3	5490	9	Y	4991	5064	0		173
02		42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	37434	3	4775	9	Y	4341	4352	0		162
03		45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	40334	3	5099	9	Y	4635	4563	0		234
04		42780 X	42556	-0-	-224	-0-	37393	3	5163	9	Y	4694	4743	0		185
05		44712 X	44712	-0-	-0-	-0-	39677	3	5035	9	Y	4577	4513	0		249
06		42780 X	39724	-0-	-3056	-0-	34998 4591	3 9	135	4	Y	4174	4233	0		190
-----																
CHRISTIAN 2 ALLOC B      WELL #: 12H    RRCID -> 288326    COMPL. DATE 11/18/2019    TOTAL DEPTH 10827    PERF.10929 - 17526																
01		25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	23559 1986	3 9	11	4	Y	1805	1789	0		221
02		27956 X	22708	-0-	-5248	-0-	20677 1982	3 9	49	4	Y	1802	1635	0		388
03		29884 X	26527	-0-	-3357	-0-	23950 2511	3 9	66	4	Y	2283	2332	0		339
04		28830 X	25582	-0-	-3248	-0-	23834 1674	3 9	74	4	Y	1522	1580	0		281
05		26319 X	25642	-0-	-677	-0-	24082 1543	3 9	17	4	Y	1403	1436	0		248
06		25680 X	25094	-0-	-586	-0-	23588	3	1506	9	Y	1369	1345	0		272
-----																
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A      WELL #: 12H    RRCID -> 288348    COMPL. DATE 06/19/2021    TOTAL DEPTH 10426    PERF.10760 - 20655																
01		34644 X	34644	-0-	-0-	-0-	30898	3	3746	9	Y	3405	3453	0		118
02		32422 X	30632	-0-	-1790	-0-	27539	3	3093	9	Y	2812	2825	0		105
03		34658 X	33721	-0-	-937	-0-	30535	3	3186	9	Y	2896	2855	0		146
04		33540 X	32670	-0-	-870	-0-	29441	3	3229	9	Y	2935	2965	0		116
05		34982 X	34982	-0-	-0-	-0-	31836	3	3146	9	Y	2860	2820	0		156
06		33540 X	30884	-0-	-2656	-0-	27954 2822	3 9	108	4	Y	2565	2604	0		117

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	22H	RRCID ->	288360	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	11228	- 21837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	860	1	27089	3	Y	1661	1743	0	15 8 117
							164	4	1827	9					
02		36395 X	26419	-0-	-9976	-0-	769	1	23940	3	Y	1414	1421	0	110
							155	4	1555	9					
03		32767 X	27777	-0-	-4990	-0-	870	1	24807	3	Y	1348	1373	0	85
							617	4	1483	9					
04		33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	1142	1	31189	3	Y	1171	1148	0	6 8 102
							1288	9							
05		31620 X	24653	-0-	-6967	-0-	840	1	22399	3	Y	1285	1253	0	134
							1414	9							
06		28980 X	22137	-0-	-6843	-0-	721	1	19635	3	Y	1322	1337	0	119
							327	4	1454	9					
-----															
ALLISON 36-54 ALLOC A			WELL #:	10 H	RRCID ->	288448	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10798	- 18981		
01		24025 X	23451	-0-	-574	-0-	1314	1	19834	3	N	2052	1985	0	316
							46	4	2257	9					
02		21547 X	21330	-0-	-217	-0-	1247	1	17911	3	N	1880	1888	0	308
							104	4	2068	9					
03		23033 X	22292	-0-	-741	-0-	1333	1	17364	3	N	1981	1906	0	383
							1416	4	2179	9					
04		22680 X	21265	-0-	-1415	-0-	1285	1	17000	3	N	1902	1979	0	306
							888	4	2092	9					
05		23436 X	21994	-0-	-1442	-0-	1333	1	18350	3	N	1885	1847	0	344
							237	4	2074	9					
06		22680 X	21324	-0-	-1356	-0-	1286	1	17776	3	N	1821	1723	0	442
							259	4	2003	9					
-----															
CROWLEY UNIT 7558			WELL #:	10H	RRCID ->	288523	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	11175	- 18366		
01		14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	563	1	12273	3	Y	1688	1725	0	173
							62	4	1857	9					
02		20938 X	18987	-0-	-1951	-0-	486	1	16355	3	Y	1853	1792	0	234
							108	4	2038	9					
03		22382 X	18621	-0-	-3761	-0-	569	1	15794	3	Y	2040	1980	0	294
							14	4	2244	9					
04		19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	2067	1992	0	369
							54	4	2274	9					
05		20305 X	16249	-0-	-4056	-0-	519	1	13529	3	Y	1977	2028	0	318
							26	4	2175	9					
06		19650 X	13977	-0-	-5673	-0-	535	1	11767	3	Y	1515	1523	0	310
							8	4	1667	9					
-----															
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A			WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10532	- 20392		
01		26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	24016	3	28	4	Y	2158	2312	0	128
							2374	9							
02		28101 X	26183	-0-	-1918	-0-	23907	3	50	4	Y	2024	2042	0	110
							2226	9							
03		30039 X	26180	-0-	-3859	-0-	23174	3	668	4	Y	2125	2117	0	118
							2338	9							
04		28830 X	24804	-0-	-4026	-0-	22508	3	121	4	Y	1977	1951	0	144
							2175	9							
05		27993 X	26937	-0-	-1056	-0-	23769	3	956	4	Y	2011	2011	0	144
							2212	9							
06		27090 X	25573	-0-	-1517	-0-	23415	3	60	4	Y	1907	1916	0	135
							2098	9							



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	15H	RRCID ->	288551	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10716	- 21466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	35032 4924	3 9	1	4	Y	4476	4532	0	167
02		38889 X	37166	-0-	-1723	-0-	32696	3	4470	9	Y	4064	4051	0	180
03		42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	37994	3	7	4	Y	4396	4396	0	180
							4836	9							
04		45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	40666	3	11	4	Y	4172	4181	0	171
							4589	9							
05		41571 X	38807	-0-	-2764	-0-	34031	3	7	4	Y	4335	4254	0	252
							4769	9							
06		48846 X	48846	-0-	-0-	-0-	44572	3	4	4	Y	3882	3911	0	223
							4270	9							
-----															
CROWLEY 7527 ALLOC. A			WELL #:	12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10955	- 17940		
01		30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	581 142	1 4	28001	3 9	Y	1602	1645	0	164
							532	1	15247	3	Y	965	1007	0	122
02		20677 X	16942	-0-	-3735	-0-	101	4	1062	9					
03		25606 X	21562	-0-	-4044	-0-	547	1	19638	3	Y	1235	1179	0	178
							18	4	1359	9					
04		29490 X	19178	-0-	-10312	-0-	504	1	17573	3	Y	947	956	0	169
							59	4	1042	9					
05		30473 X	20263	-0-	-10210	-0-	673	1	18558	3	Y	905	928	0	146
							36	4	996	9					
06		29490 X	23722	-0-	-5768	-0-	611	1	22276	3	Y	745	738	0	153
							15	4	820	9					
-----															
ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11146	- 20921		
01		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	8940 1240	3 9	123	4	Y	1127	1310	0	169
							18802	3	12	4	Y	1886	1755	0	300
02		21808 X	20889	-0-	-919	-0-	2075	9							
03		23312 X	22193	-0-	-1119	-0-	20427	3	7	4	Y	1599	1698	0	201
							1759	9							
04		22560 X	20424	-0-	-2136	-0-	18992	3	11	4	Y	1292	1290	0	203
							1421	9							
05		22320 X	20420	-0-	-1900	-0-	19044	3	9	4	Y	1243	1294	0	152
							1367	9							
06		21600 X	17470	-0-	-4130	-0-	16179	3	1291	9	Y	1174	1174	0	152
-----															
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #:	20H	RRCID ->	288716	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.10820	- 21431		
01		42715 X	42715	-0-	-0-	-0-	1211 231	1 4	38145	3 9	Y	2844	2979	0	25 8 201
							1086	1	33822	3	Y	2411	2424	0	188
02		44950 X	37780	-0-	-7170	-0-	220	4	2652	9					
03		46810 X	40530	-0-	-6280	-0-	1258	1	35859	3	Y	2293	2337	0	144
							891	4	2522	9					
04		42960 X	38281	-0-	-4679	-0-	1275	1	34816	3	Y	1991	1952	0	10 8 173
							2190	9							
05		53064 X	53064	-0-	-0-	-0-	1830	1	48829	3	Y	2186	2131	0	228
							2405	9							
06		52809 X	52809	-0-	-0-	-0-	1767	1	48133	3	Y	1915	1963	0	180
							802	4	2107	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	23511	3	1 4	Y	1920	1946 0	72
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	25025	3	1970 9	Y	1791	1784 0	79
03	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	25599	3	4 4	Y	1744	1752 0	71
04	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	24651	3	6 4	Y	1658	1661 0	68
05	28861 X	28738	-0-	-123	-0-	26838	3	5 4	Y	1723	1691 0	100
06	27930 X	19469	-0-	-8461	-0-	17843	3	2 4	Y	1476	1491 0	85

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

01	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	36209	3	2 4	Y	2109	2138 0	79
02	43703 X	34492	-0-	-9211	-0-	32296	3	2196 9	Y	1996	1987 0	88
03	46314 X	38947	-0-	-7367	-0-	36504	3	6 4	Y	2215	2212 0	91
04	44820 X	39249	-0-	-5571	-0-	36899	3	10 4	Y	2127	2131 0	87
05	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	40715	3	8 4	Y	2211	2169 0	129
06	37680 X	30259	-0-	-7421	-0-	28377	3	3 4	Y	1708	1739 0	98

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

01	34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	30682	3	182 4	Y	3277	3281 0	78
02	34916 X	33162	-0-	-1754	-0-	29745	3	11 4	Y	3096	3110 0	64
03	37324 X	34406	-0-	-2918	-0-	30782	3	109 4	Y	3195	3177 0	82
04	36120 X	29464	-0-	-6656	-0-	26460	3	109 4	Y	2632	2657 0	57
05	36797 X	28340	-0-	-8457	-0-	25183	3	216 4	Y	2674	2656 0	75
06	34320 X	21164	-0-	-13156	-0-	18749	3	81 4	Y	2122	2145 0	52

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

01	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	12317	3	73 4	Y	1297	1286 0	33
02	14587 X	12486	-0-	-2101	-0-	11162	3	4 4	Y	1200	1208 0	25
03	15593 X	12590	-0-	-3003	-0-	11191	3	39 4	Y	1236	1229 0	32
04	15090 X	11571	-0-	-3519	-0-	10353	3	43 4	Y	1068	1077 0	23
05	13950 X	12210	-0-	-1740	-0-	11002	3	94 4	Y	1013	1008 0	28
06	13380 X	7749	-0-	-5631	-0-	6822	3	29 4	Y	816	824 0	20

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807													
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	11950 3	71 4	Y	1473	1470 0		38
							1620 9						
02		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11451 3	4 4	Y	1332	1342 0		28
							1465 9						
03		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	12055 3	43 4	Y	1283	1278 0		33
							1411 9						
04		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	11558 3	48 4	Y	1202	1209 0		26
							1322 9						
05		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11933 3	102 4	Y	1292	1282 0		36
							1421 9						
06		12780 X	12166	-0-	-614	-0-	10803 3	47 4	Y	1196	1203 0		29
							1316 9						
-----													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549													
01		33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	964 1	28997 3	Y	3185	3253 0		64
							3504 9						
02		34655 X	31380	-0-	-3275	-0-	921 1	27495 3	Y	2691	2675 0		80
							4 4	2960 9					
03		36301 X	31468	-0-	-4833	-0-	940 1	27675 3	Y	2594	2609 0		65
							2853 9						
04		34200 X	31337	-0-	-2863	-0-	1075 1	27797 3	Y	2231	2239 0		57
							11 4	2454 9					
05		34162 X	32617	-0-	-1545	-0-	1100 1	28991 3	Y	2293	2281 0		69
							4 4	2522 9					
06		32460 X	30524	-0-	-1936	-0-	1054 1	27366 3	Y	1908	1919 0		58
							5 4	2099 9					
-----													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032													
01		40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	1196 1	35969 3	Y	2893	2945 0		58
							3182 9						
02		37468 X	37051	-0-	-417	-0-	1103 1	32934 3	Y	2735	2712 0		81
							5 4	3009 9					
03		40858 X	38358	-0-	-2500	-0-	1155 1	34017 3	Y	2896	2904 0		73
							3186 9						
04		39540 X	35604	-0-	-3936	-0-	1227 1	31713 3	Y	2410	2421 0		62
							13 4	2651 9					
05		40858 X	36923	-0-	-3935	-0-	1250 1	32945 3	Y	2476	2464 0		74
							4 4	2724 9					
06		39060 X	34392	-0-	-4668	-0-	1172 1	30443 3	Y	2519	2516 0		77
							6 4	2771 9					
-----													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728													
01		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	826 1	24851 3	Y	2669	2725 0		54
							2936 9						
02		29551 X	25255	-0-	-4296	-0-	746 1	22261 3	Y	2041	2035 0		60
							3 4	2245 9					
03		31093 X	27989	-0-	-3104	-0-	837 1	24645 3	Y	2279	2282 0		57
							2507 9						
04		29730 X	11876	-0-	-17854	-0-	364 1	9421 3	Y	1897	1905 0		49
							4 4	2087 9					
05		29481 X	11374	-0-	-18107	-0-	337 1	8892 3	Y	1949	1939 0		59
							1 4	2144 9					
06		27690 X	10220	-0-	-17470	-0-	326 1	8473 3	Y	1290	1310 0		39
							2 4	1419 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 20H		RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449		PERF.10670 - 20568								
01	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	1266 3056	1 9	38091	3	Y	2778	2834	0			56
02	41412 X	39459	-0-	-1953	-0-	1188 5	1 4	35468	3	Y	2544	2525	0			75
03	42811 X	42556	-0-	-255	-0-	1299 3010	1 9	38247	3	Y	2736	2742	0			69
04	41430 X	40884	-0-	-546	-0-	1429 15	1 4	36937	3	Y	2275	2286	0			58
05	42811 X	42112	-0-	-699	-0-	1445 5	1 4	38089	3	Y	2339	2327	0			70
06	41190 X	39604	-0-	-1586	-0-	1368 6	1 4	35521	3	Y	2463	2458	0			75
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 21H		RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10940		PERF.11130 - 21065								
01	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	791 2486	1 9	23780	3	Y	2260	2308	0			45
02	29145 X	25728	-0-	-3417	-0-	758 3	1 4	22633	3	Y	2122	2104	0			63
03	31093 X	27103	-0-	-3990	-0-	810 2449	1 9	23844	3	Y	2226	2233	0			56
04	29190 X	24765	-0-	-4425	-0-	846 9	1 4	21873	3	Y	1852	1860	0			48
05	29016 X	26103	-0-	-2913	-0-	878 3	1 4	23129	3	Y	1903	1894	0			57
06	26610 X	24095	-0-	-2515	-0-	830 4	1 4	21560	3	Y	1546	1556	0			47
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 22H		RRCID -> 290181	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10950		PERF.11170 - 21111								
01	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-	878 3115	1 9	26414	3	Y	2832	2890	0			57
02	29638 X	28266	-0-	-1372	-0-	822 4	1 4	24540	3	Y	2636	2615	0			78
03	31682 X	29872	-0-	-1810	-0-	880 3068	1 9	25924	3	Y	2789	2797	0			70
04	30660 X	22471	-0-	-8189	-0-	741 8	1 4	19169	3	Y	2321	2331	0			60
05	31558 X	26645	-0-	-4913	-0-	879 3	1 4	23155	3	Y	2371	2360	0			71
06	29430 X	27470	-0-	-1960	-0-	908 4	1 4	23584	3	Y	2704	2692	0			83
RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #: 70H		RRCID -> 290182	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL DEPTH 10576		PERF.10638 - 18102								
01	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	19922 3614	3 9	118	4	Y	3285	3265	0			76
02	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	17803 3229	3 9	7	4	Y	2935	2950	0			61
03	21173 X	20403	-0-	-770	-0-	17023 3320	3 9	60	4	Y	3018	3001	0			78
04	22260 X	20342	-0-	-1918	-0-	16749 3524	3 9	69	4	Y	3204	3212	0			70
05	23002 X	20577	-0-	-2425	-0-	16653 3781	3 9	143	4	Y	3437	3411	0			96
06	22260 X	19260	-0-	-3000	-0-	16405 2784	3 9	71	4	Y	2531	2565	0			62

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1256 1	8303 3	Y	1491	1592 0	214
02	12760 X	11360	-0-	-1400	-0-	1309 1	8321 3	Y	1573	1451 0	336
03	13268 X	11081	-0-	-2187	-0-	1370 1	8027 3	Y	1531	1652 0	215
04	12270 X	10927	-0-	-1343	-0-	1429 1	7881 3	Y	1470	1269 0	416
05	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	1495 1	9301 3	Y	1651	1839 0	228
06	11760 X	10985	-0-	-775	-0-	1317 1	7722 3	Y	1769	1658 0	339

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

01	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1637 1	10822 3	Y	1744	1821 0	250
02	15747 X	14145	-0-	-1602	-0-	1678 1	10664 3	Y	1639	1539 0	350
03	16833 X	13667	-0-	-3166	-0-	1735 1	10168 3	Y	1604	1728 0	226
04	16290 X	12194	-0-	-4096	-0-	1627 1	8974 3	Y	1448	1264 0	410
05	15500 X	14053	-0-	-1447	-0-	1698 1	10566 3	Y	1626	1812 0	224
06	14640 X	13359	-0-	-1281	-0-	1773 1	10389 3	Y	1088	1104 0	208

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

01	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	25292 3	1 4	Y	4677	4979 0	243
02	32335 X	26974	-0-	-5361	-0-	22127 3	4847 9	Y	4406	4372 0	277
03	34565 X	30397	-0-	-4168	-0-	25270 3	5127 9	Y	4661	4611 0	327
04	32670 X	29253	-0-	-3417	-0-	24851 3	4402 9	Y	4002	4006 0	323
05	33604 X	30514	-0-	-3090	-0-	25315 3	17 4	Y	4711	4744 0	290
06	29460 X	29033	-0-	-427	-0-	24671 3	5 4	Y	3961	4003 0	248

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

01	45667 X	45667	-0-	-0-	-0-	40723 3	13 4	Y	4483	4522 0	200
02	40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	36491 3	27 4	Y	3842	3886 0	156
03	41726 X	39850	-0-	-1876	-0-	35243 3	101 4	Y	4096	4124 0	128
04	40380 X	37809	-0-	-2571	-0-	33723 3	63 4	Y	3657	3616 0	169
05	41726 X	41560	-0-	-166	-0-	37558 3	60 4	Y	3584	3601 0	152
06	40380 X	38020	-0-	-2360	-0-	34110 3	92 4	Y	3471	3458 0	165



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.11065	- 20000				
01	36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	32157	3	11	4	Y	3738	3709	0			131
02	41383 X	33818	-0-	-7565	-0-	29864	3	10	4	Y	3585	3646	0			70
03	39432 X	34765	-0-	-4667	-0-	30738	3	4027	9	Y	3661	3663	0			68
04	38160 X	32980	-0-	-5180	-0-	28810	3	180	4	Y	3627	3616	0			79
05	38936 X	33118	-0-	-5818	-0-	29004	3	4114	9	Y	3740	3751	0			68
06	35100 X	30569	-0-	-4531	-0-	26777	3	12	4	Y	3436	3432	0			72
-----																
FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10832	- 22124				
01	50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	42829	3	15	4	Y	7016	6941	0			246
02	57246 X	45510	-0-	-11736	-0-	38962	3	13	4	Y	5941	6071	0			116
03	61194 X	47086	-0-	-14108	-0-	40462	3	6624	9	Y	6022	6027	0			111
04	54180 X	44090	-0-	-10090	-0-	37835	3	236	4	Y	5472	5464	0			119
05	52328 X	43354	-0-	-8974	-0-	37615	3	5739	9	Y	5217	5241	0			95
06	48930 X	40062	-0-	-8868	-0-	34845	3	15	4	Y	4729	4725	0			99
-----																
FOX 37 A3		WELL #:		10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10663	- 22157				
01	59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	51606	3	18	4	Y	7117	7035	0			250
02	64815 X	54901	-0-	-9914	-0-	47633	3	16	4	Y	6593	6714	0			129
03	67115 X	57754	-0-	-9361	-0-	50050	3	7704	9	Y	7004	7004	0			129
04	60990 X	54867	-0-	-6123	-0-	47581	3	297	4	Y	6354	6345	0			138
05	60605 X	55169	-0-	-5436	-0-	48191	3	6978	9	Y	6344	6366	0			116
06	57540 X	52199	-0-	-5341	-0-	45604	3	20	4	Y	5977	5968	0			125
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
POCONO 65														
WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
TOWNSEN A6														
WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907														
01	95170 X	53925	-0-	-41245	-0-	190 127	1 4	46817 6791	3 9	Y	6174	6204	0	123
02	DLQ G-10	49449	-0-	49449	49449	177 22	1 4	42951 6299	3 9	Y	5726	5736	0	113
03	DLQ G-10	55712	-0-	55712	105161	215 6239	1 9	49258	3	Y	5672	5645	0	140
04	DLQ G-10	52278	-0-	52278	157439	213 15	1 4	45697 6353	3 9	Y	5775	5749	0	166
05	207458 X	50019	-0-	-157439	-0-	221 66	1 4	43513 6219	3 9	Y	5654	5697	0	123
06	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	237 72	1 4	38479 5685	3 9	Y	5168	5183	0	108
-----														
TOWNSEN A4														
WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728														
01	109058 X	64171	-0-	-44887	-0-	261 146	1 4	54019 9745	3 9	Y	8859	8915	0	177
02	DLQ G-10	58426	-0-	58426	58426	249 26	1 4	49453 8698	3 9	Y	7907	7928	0	156
03	DLQ G-10	60916	-0-	60916	119342	350 10150	1 9	50416	3	Y	9227	9156	0	227
04	DLQ G-10	55389	-0-	55389	174731	344 15	1 4	46772 8258	3 9	Y	7507	7518	0	216
05	226631 X	51900	-0-	-174731	-0-	358 66	1 4	43149 8327	3 9	Y	7570	7621	0	165
06	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	302 73	1 4	39069 7554	3 9	Y	6867	6889	0	143



-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
TOWNSEN A5		WELL #:		5LA	RRCID ->	295019	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10749	- 21129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		86738 X	60628	-0-	-26110	-0-	141 1	55496 3	Y	4401	4432 0		88
							150 4	4841 9					
02	DLQ	G-10	52226	-0-	52226	52226	132 1	47815 3	Y	3867	3879 0		76
							25 4	4254 9					
03	DLQ	G-10	52721	-0-	52721	104947	51 1	48757 3	Y	3557	3545 0		88
							3913 9						
04	DLQ	G-10	50493	-0-	50493	155440	37 1	46753 3	Y	3353	3345 0		96
							15 4	3688 9					
05	205375 X	49935	-0-	-155440	-0-	-0-	38 1	46288 3	Y	3217	3243 0		70
							70 4	3539 9					
06	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	44609 3	Y	2985	2993 0		62
							84 4	3284 9					
-----													
POCONO 65		WELL #:		2LA	RRCID ->	295024	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10973	- 18554	
01	53382 X	36645	-0-	-16737	-0-	-0-	42 1	32161 3	Y	3917	3917 0		62
							133 4	4309 9					
02	DLQ	G-10	31699	-0-	31699	31699	34 1	28507 3	Y	2857	2876 0		43
							15 4	3143 9					
03	DLQ	G-10	34581	-0-	34581	66280	48 1	28383 3	Y	5337	5280 0		100
							279 4	5871 9					
04	DLQ	G-10	30545	-0-	30545	96825	48 1	26186 3	Y	3919	3951 0		68
							4311 9						
05	125906 X	29081	-0-	-96825	-0-	-0-	49 1	25920 3	Y	2687	2714 0		41
							156 4	2956 9					
06	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	24781 3	Y	2342	2341 0		42
							104 4	2576 9					
-----													
POCONO 65		WELL #:		6H	RRCID ->	295025	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11434	- 19615	
01	54188 X	44235	-0-	-9953	-0-	-0-	36 1	39916 3	Y	3744	3733 0		59
							165 4	4118 9					
02	48778 X	37452	-0-	-11326	-0-	-0-	34 1	34521 3	Y	2617	2637 0		39
							18 4	2879 9					
03	50871 X	37602	-0-	-13269	-0-	-0-	19 1	35016 3	Y	2020	2021 0		38
							345 4	2222 9					
04	46800 X	35803	-0-	-10997	-0-	-0-	15 1	33480 3	Y	2098	2099 0		37
							2308 9						
05	45508 X	35491	-0-	-10017	-0-	-0-	15 1	32729 3	Y	2318	2319 0		36
							197 4	2550 9					
06	42810 X	33838	-0-	-8972	-0-	-0-	29 1	31267 3	Y	2192	2188 0		40
							131 4	2411 9					
-----													
POCONO 65		WELL #:		11UA	RRCID ->	295026	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10729	- 17510	
01	80118 X	80118	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	60645 3	Y	17326	17305 1		273
							250 4	19059 9					
02	66155 X	66155	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	51377 3	Y	13274	13347 1		200
							27 4	14601 9					
03	66491 X	66491	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	50852 3	Y	13629	13573 1		256
							501 4	14992 9					
04	69035 X	69035	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	52793 3	Y	14631	14632 0		255
							16094 9						
*05	62684 X	62684	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	47058 3	Y	13807	13849 0		213
							284 4	15188 9					
06	56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	41865 3	Y	13282	13255 0		240
							175 4	14610 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3LA		RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964	-		15345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24304 X	19896	-0-	-4408	-0-	15	1	18474	3	Y	1210	1200	0		19
						76	4	1331	9						
02	22736 X	15435	-0-	-7301	-0-	12	1	14370	3	Y	951	956	0		14
						7	4	1046	9						
03	21452 X	15086	-0-	-6366	-0-	15	1	14016	3	Y	834	832	0		16
						138	4	917	9						
04	19260 X	13123	-0-	-6137	-0-	14	1	12139	3	Y	882	883	0		15
						970	9								
05	19902 X	13165	-0-	-6737	-0-	15	1	12166	3	Y	828	830	0		13
						73	4	911	9						
06	19260 X	12464	-0-	-6796	-0-	13	1	11796	3	Y	551	554	0		10
						49	4	606	9						
TOWNSEN A7		WELL #: 19H		RRCID -> 295087	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11171	-		22752					
01	80817 X	75244	-0-	-5573	-0-	169	1	69028	3	Y	5327	5348	0		106
						187	4	5860	9						
02	DLQ G-10	66485	-0-	66485	66485	155	1	61660	3	Y	4216	4239	0		83
						32	4	4638	9						
03	DLQ G-10	67529	-0-	67529	134014	133	1	62994	3	Y	4002	3986	0		99
						4402	9								
04	DLQ G-10	63723	-0-	63723	197737	130	1	59064	3	Y	4100	4081	0		118
						19	4	4510	9						
05	257832 X	60095	-0-	-197737	-0-	135	1	55981	3	Y	3540	3581	0		77
						85	4	3894	9						
06	58275 X	58275	-0-	-0-	-0-	103	1	54931	3	Y	2853	2870	0		60
						103	4	3138	9						
POCONO 65		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10698	-		18879					
01	49321 X	40305	-0-	-9016	-0-	38	1	36027	3	Y	3719	3717	0		59
						149	4	4091	9						
02	42456 X	36388	-0-	-6068	-0-	35	1	32493	3	Y	3494	3500	0		53
						17	4	3843	9						
03	45260 X	37488	-0-	-7772	-0-	43	1	33191	3	Y	3570	3556	0		67
						327	4	3927	9						
04	42120 X	34456	-0-	-7664	-0-	42	1	31125	3	Y	2990	3005	0		52
						3289	9								
05	41943 X	34027	-0-	-7916	-0-	43	1	30236	3	Y	3242	3244	0		50
						182	4	3566	9						
06	39000 X	33001	-0-	-5999	-0-	43	1	29284	3	Y	3228	3220	0		58
						123	4	3551	9						
TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10996	-		22345					
01	88319 X	60046	-0-	-28273	-0-	219	1	52304	3	Y	6710	6742	0		134
						142	4	7381	9						
02	DLQ G-10	52974	-0-	52974	52974	204	1	46231	3	Y	5923	5940	0		117
						24	4	6515	9						
03	DLQ G-10	53504	-0-	53504	106478	225	1	47031	3	Y	5680	5657	0		140
						6248	9								
04	DLQ G-10	49423	-0-	49423	155901	217	1	43880	3	Y	4829	4830	0		139
						14	4	5312	9						
05	206846 X	50945	-0-	-155901	-0-	227	1	46011	3	Y	4215	4262	0		92
						70	4	4637	9						
06	45792 X	45792	-0-	-0-	-0-	173	1	41051	3	Y	4083	4090	0		85
						77	4	4491	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	142099	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	586	4	7601	9	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	123480	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	64	4	7079	9	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	127684	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	4	7086	9	Y	-0-	-0-	-0-

POCONO WEST A2		WELL #:		5H	RRCID ->	296738	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH	11011	PERF.11190	- 18047
01	0	150360	-0-	150360	1031312	74	1	142099	3	Y	6910	6910	0
02	1162002 X	130690	-0-	-1031312	-0-	586	4	7601	9	Y	6435	6447	0
03	136104 X	136104	-0-	-0-	-0-	67	1	123480	3	Y	6442	6418	0
04	127933 X	127933	-0-	-0-	-0-	64	4	7079	9	Y	5702	5724	0
*05	124726 X	124726	-0-	-0-	-0-	77	1	127684	3	Y	5192	5211	0
06	117296 X	117296	-0-	-0-	-0-	1257	4	7086	9	Y	4218	4222	0

POCONO WEST A3		WELL #:		7CH	RRCID ->	296739	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH	11207	PERF.11354	- 18291
01	0	109276	-0-	109276	908164	68	1	100558	3	Y	7486	7487	0
02	995940 X	87776	-0-	-908164	-0-	415	4	8235	9	Y	6183	6208	0
03	85956 X	85956	-0-	-0-	-0-	65	1	80868	3	Y	5696	5682	0
04	76478 X	76478	-0-	-0-	-0-	42	4	6801	9	Y	4914	4935	0
*05	78411 X	78411	-0-	-0-	-0-	73	1	78841	3	Y	5473	5475	0
06	78031 X	78031	-0-	-0-	-0-	776	4	6266	9	Y	5016	5009	0

ZEMAN-STATE A8		WELL #:		2LA	RRCID ->	296740	COMPL. DATE 07/21/2023			TOTAL DEPTH	10654	PERF.11057	- 18290
01	0	43560	-0-	43560	361835	545	1	39102	3	Y	3557	3556	0
02	401527 X	39692	-0-	-361835	-0-	3913	9	35702	3	Y	2985	3028	0
03	77717 X	28459	-0-	-49258	-0-	29	4	3284	9	Y	2744	2743	0
04	75210 X	31594	-0-	-43616	-0-	528	1	24907	3	Y	2619	2616	0
05	77717 X	32746	-0-	-44971	-0-	6	4	3018	9	Y	2860	2866	0
06	75210 X	30824	-0-	-44386	-0-	478	1	28138	3	Y	2392	2412	0

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE A9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 296741	COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11589 - 18821									
01		0	41172	-0-	41172	446373	103 4228	1 9	36841	3	Y	3844	3839	0		150
02	498794	X	52421	-0-	-446373	-0-	1779 38	1 4	46270	3	Y	3940	3964	0		126
03	98053	X	37431	-0-	-60622	-0-	2251 8	1 4	31417	3	Y	3414	3420	0		120
04	94890	X	42428	-0-	-52462	-0-	2208 130	1 4	37854	3	Y	2033	2076	0		77
05	98053	X	40791	-0-	-57262	-0-	2273 97	1 4	36506	3	Y	1741	1761	0		57
06	94890	X	35010	-0-	-59880	-0-	2071 90	1 4	31056	3	Y	1630	1636	0		51
		WELL #: 11UA		RRCID -> 296742	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10662 - 18240									
01		0	52724	-0-	52724	411083	891 5066	1 9	46767	3	Y	4605	4588	0		150
02	465097	X	54014	-0-	-411083	-0-	1715 105	1 4	47268	3	Y	4478	4504	0		124
03	92814	X	54613	-0-	-38201	-0-	1543 4721	1 9	48349	3	Y	4292	4315	0		101
04	89820	X	51192	-0-	-38628	-0-	1267 4	1 4	45202	3	Y	4290	4265	0		126
05	92814	X	53154	-0-	-39660	-0-	1301 5157	1 9	46696	3	Y	4688	4690	0		124
06	89820	X	50592	-0-	-39228	-0-	1367 4512	1 9	44713	3	Y	4102	4102	0		124
		WELL #: 9UA		RRCID -> 296743	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL DEPTH 10488	PERF.10901 - 18370									
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		WELL #: 6H		RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11253 - 18515									
01		0	70112	-0-	70112	520082	65587 4136	3 9	389	4	Y	3760	3753	0		100
02	585655	X	65573	-0-	-520082	-0-	61996 3553	3 9	24	4	Y	3230	3263	0		67
03	105865	X	65202	-0-	-40663	-0-	62044 2939	3 9	219	4	Y	2672	2670	0		69
04	102450	X	58274	-0-	-44176	-0-	54560 3490	3 9	224	4	Y	3173	3173	0		69
05	105865	X	54588	-0-	-51277	-0-	50981 3171	3 9	436	4	Y	2883	2871	0		81
06	102450	X	50551	-0-	-51899	-0-	47031 3317	3 9	203	4	Y	3015	3022	0		74



PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787														
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	2201 1	37835 4	Y	1383	1343 1				312
02	38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	1521 9	1253 2	Y	1255	1280 1				287
03	56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-	2059 1	1381 9	Y	-0-					287
04	54990 X	NO RPT	-0-	-54990	-0-	33898 4		Y	NO RPT					287
05	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			Y	NO RPT					287
06	40230 X	NO RPT	-0-	-40230	-0-			Y	NO RPT					287
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
01	28830 X	28567	-0-	-263	-0-	129 1	5188 2	Y	-0-	150 1				3
02	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-	23250 4		Y	-0-					3
*03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-			Y	-0-					3
04	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			Y	NO RPT					3
05	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-			Y	NO RPT					3
06	27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-			Y	NO RPT					3
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470														
01	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	14342 3	2790 9	N	2536	2510 0				164
02	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	14383 3	2888 9	N	2625	2622 0				167
03	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	16352 3	3149 9	N	2863	2840 0				190
04	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	15149 3	2705 9	N	2459	2505 0				144
05	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	16283 3	3015 9	N	2741	2721 0				164
06	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13995 3	2453 9	N	2230	2226 0				168
RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370														
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9889 3	1278 9	Y	1162	1143 0	2 8			194
02	9541 X	-0-	-0-	-9541	-0-			Y	1376	1391 0	3 8			176
03	12369 X	11571	-0-	-798	-0-	9584 3	1987 9	Y	1806	1829 0	2 8			151
04	11970 X	9956	-0-	-2014	-0-	8247 3	1709 9	Y	1554	1492 0	4 8			209
05	12369 X	8856	-0-	-3513	-0-	7805 3	1051 9	Y	955	1034 0	2 8			128
06	11190 X	8803	-0-	-2387	-0-	7514 3	1289 9	Y	1172	1174 0	1 8			125
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495														
01	14291 X	13452	-0-	-839	-0-	12722 3	730 9	N	664	646 0	4 8			285
02	13340 X	13227	-0-	-113	-0-	12470 3	757 9	N	688	689 0	4 8			280
03	14260 X	14098	-0-	-162	-0-	13467 3	631 9	N	574	630 0	2 8			222
04	13800 X	13013	-0-	-787	-0-	12291 3	722 9	N	656	660 0	5 8			213
05	14136 X	12858	-0-	-1278	-0-	12229 3	629 9	N	572	598 0	2 8			185
06	13680 X	12950	-0-	-730	-0-	12240 3	710 9	N	645	646 0	2 8			182
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650														
01	6665 X	3275	-0-	-3390	-0-	2719 3	556 9	Y	505	503 0	9 8			-0-
02	6351 X	5039	-0-	-1312	-0-	4579 3	460 9	Y	418	406 0	12 8			-0-
03	6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	4950 3	717 9	Y	652	645 0	7 8			-0-
04	6570 X	5131	-0-	-1439	-0-	4533 3	598 9	Y	544	515 0	14 8			15
05	6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	4751 3	499 9	Y	454	438 0	7 8			24
06	5490 X	5180	-0-	-310	-0-	4726 3	454 9	Y	413	422 0	5 8			10

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 3H		RRCID -> 282986		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11360 - 16200				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9285	3	169	9	Y	154	149	0	18
02	8642 X	-0-	-0-	-8642	-0-					Y	115	119	0	14
03	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10155	3	197	9	Y	179	166	0	27
04	9150 X	8176	-0-	-974	-0-	7868	3	308	9	Y	280	277	0	29
05	9455 X	8454	-0-	-1001	-0-	8127	3	327	9	Y	297	293	0	33
*06	10020 X	8376	-0-	-1644	-0-	8202	3	174	9	Y	158	169	0	19
-----														
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 1H		RRCID -> 282990		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9892 - 14245				
01	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	27	1	10504	3	Y	1369	1342	0	145
						1506	9							
02	10063 X	9046	-0-	-1017	-0-	174	1	7843	3	Y	935	943	0	137
						1029	9							
03	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10887	3	1737	9	Y	1579	1555	0	161
*04	12060 X	9450	-0-	-2610	-0-	167	1	8007	3	Y	1160	1161	0	160
						1276	9							
05	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	486	1	22900	3	Y	3982	3874	0	268
						4380	9							
06	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	348	1	10165	3	Y	1945	2012	0	201
						2140	9							
-----														
BRIDGER 1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 282996		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11825 - 17340				
01	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	953	3	496	9	Y	451	441	0	61
02	1421 X	1332	-0-	-89	-0-	890	3	442	9	Y	402	414	0	47
03	2418 X	1280	-0-	-1138	-0-	811	3	469	9	Y	426	427	0	45
04	2340 X	1256	-0-	-1084	-0-	861	3	395	9	Y	359	351	0	51
05	2418 X	1367	-0-	-1051	-0-	963	3	404	9	Y	367	369	0	48
06	1410 X	1250	-0-	-160	-0-	999	3	251	9	Y	228	242	0	34
-----														
FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID -> 282997		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 11065		PERF.11415 - 15626				
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3534	3	1195	9	Y	1086	1068	0	97
02	4611 X	4542	-0-	-69	-0-	3440	3	1102	9	Y	1002	972	0	114
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4180	3	1115	9	Y	1014	1028	0	92
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4013	3	1086	9	Y	987	951	0	113
05	4867 X	3107	-0-	-1760	-0-	2226	3	881	9	Y	801	799	0	107
06	5130 X	2749	-0-	-2381	-0-	2102	3	647	9	Y	588	609	0	79
-----														
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283039		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10543 - 18364				
01	18259 X	14427	-0-	-3832	-0-	12438	3	1989	9	Y	1808	1813	0	225
02	17081 X	16120	-0-	-961	-0-	14068	3	2052	9	Y	1865	1874	0	205
03	16709 X	16517	-0-	-192	-0-	14519	3	1998	9	Y	1816	1804	0	209
04	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	14045	3	2014	9	Y	1831	1791	0	234
05	17236 X	16646	-0-	-590	-0-	14612	3	2034	9	Y	1849	1826	0	246
06	16680 X	16062	-0-	-618	-0-	14096	3	1966	9	Y	1787	1751	0	275



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410														
01	12431 X	11073	-0-	-1358	-0-	128 1320	1 9	9625	3	Y	1200	1197	0	143
02	10556 X	9208	-0-	-1348	-0-	66 1085	1 9	8057	3	Y	986	1024	0	105
03	11811 X	9498	-0-	-2313	-0-	300 1109	1 9	8089	3	Y	1008	1003	0	110
*04	11430 X	3264	-0-	-8166	-0-	266 354	1 9	2644	3	Y	322	402	0	16 8 14
*05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	6	20	0	-0-
*06	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-			-0-
BIGHORN NORTH UNIT 1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060														
01	13330 X	11010	-0-	-2320	-0-	9739	3	1271	9	Y	1155	1084	0	38 8 93
02	12267 X	11216	-0-	-1051	-0-	10019	3	1197	9	Y	1088	1061	0	50 8 70
03	12989 X	11813	-0-	-1176	-0-	10418	3	1395	9	Y	1268	1230	0	29 8 79
04	12570 X	10715	-0-	-1855	-0-	9662	3	1053	9	Y	957	933	0	48 8 55
05	11997 X	11025	-0-	-972	-0-	10014	3	1011	9	Y	919	886	0	19 8 69
06	11610 X	10699	-0-	-911	-0-	10020	3	679	9	Y	617	594	0	20 8 72
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560														
01	1116 X	424	-0-	-692	-0-	367	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
02	1044 X	924	-0-	-120	-0-	693	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
03	961 X	8	-0-	-953	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	960 X	3	-0-	-957	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575														
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6688	3	744	9	N	676	674	0	4 8 174
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	861	853	0	3 8 179
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	5971	3	651	9	N	592	565	0	2 8 204
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	5976	3	732	9	N	665	717	0	3 8 149
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	10801	3	964	9	N	876	874	0	2 8 149
06	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	6510	3	752	9	N	684	714	0	1 8 118
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855														
01	8804 X	8442	-0-	-362	-0-	6564	3	1878	9	Y	1707	1726	0	1
02	7540 X	7331	-0-	-209	-0-	5572	3	1759	9	Y	1599	1599	0	1
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	6519	3	2030	9	Y	1845	1845	0	1
04	8160 X	7992	-0-	-168	-0-	6297	3	1695	9	Y	1541	1500	0	42
05	8432 X	6888	-0-	-1544	-0-	5564	3	1324	9	Y	1204	1182	0	64
06	8280 X	7700	-0-	-580	-0-	5889	3	1811	9	Y	1646	1670	0	40
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453														
01	18631 X	12694	-0-	-5937	-0-	11088	3	1606	9	Y	1460	1466	0	6 8 181
02	16820 X	13886	-0-	-2934	-0-	12237	3	1649	9	Y	1499	1504	0	11 8 165
03	16275 X	14641	-0-	-1634	-0-	13015	3	1626	9	Y	1478	1465	0	8 8 170
04	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	12447	3	1707	9	Y	1552	1508	0	16 8 198
05	14849 X	14577	-0-	-272	-0-	12798	3	1779	9	Y	1617	1589	0	11 8 215
06	14370 X	13903	-0-	-467	-0-	12086	3	1817	9	Y	1652	1605	0	8 8 254

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	- 18746				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	21917 X	17988	-0-	-3929	-0-	17029	3	959	9	Y	872	895	0	3	8	108
02	20503 X	19863	-0-	-640	-0-	18793	3	1070	9	Y	973	967	0	7	8	107
03	21576 X	20071	-0-	-1505	-0-	18890	3	1181	9	Y	1074	1052	0	5	8	124
04	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	19218	3	1065	9	Y	968	960	0	9	8	123
05	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	20255	3	1077	9	Y	979	965	0	7	8	130
06	20550 X	20280	-0-	-270	-0-	19266	3	1014	9	Y	922	905	0	5	8	142
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378	- 16142				
01	8711 X	6571	-0-	-2140	-0-	5776	3	795	9	Y	723	731	0			-0-
02	8149 X	6349	-0-	-1800	-0-	5626	3	723	9	Y	657	657	0			-0-
03	8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	6745	3	844	9	Y	767	767	0			-0-
04	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	6190	3	725	9	Y	659	641	0			18
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6505	3	738	9	Y	671	653	0			36
06	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	6037	3	771	9	Y	701	720	0			17
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	11450	- 15975				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11315	- 17250				
01	9734 X	8767	-0-	-967	-0-	7472	3	1295	9	Y	1177	1138	0	6	8	159
02	9106 X	9049	-0-	-57	-0-	7782	3	1267	9	Y	1152	1171	0	6	8	134
03	10757 X	9317	-0-	-1440	-0-	7987	3	1330	9	Y	1209	1212	0	3	8	128
04	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	7415	3	1206	9	Y	1096	1063	0	5	8	156
05	10757 X	8925	-0-	-1832	-0-	7634	3	1291	9	Y	1174	1175	0	2	8	153
06	9360 X	7496	-0-	-1864	-0-	6367	3	1129	9	Y	1026	1026	0	2	8	151
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	- 16170				
01	8060 X	7863	-0-	-197	-0-	6723	3	1140	9	Y	1036	1018	0	3	8	121
02	6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					Y	1100	1085	0	3	8	133
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5138	3	417	9	Y	379	454	0	2	8	56
04	7620 X	7236	-0-	-384	-0-	6445	3	791	9	Y	719	696	0	5	8	74
05	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	7789	3	711	9	Y	646	647	0	2	8	71
*06	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8169	3	592	9	Y	538	515	0	31	8	63
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	- 16390				
01	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	2565	3	161	9	Y	146	152	0	1	8	17
02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	125	125	0	2	8	15
03	5580 X	3744	-0-	-1836	-0-	2905	3	839	9	Y	763	663	0	1	8	114
04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5976	3	317	9	Y	288	370	0	2	8	30
05	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	4964	3	375	9	Y	341	332	0	1	8	38
*06	3630 X	3254	-0-	-376	-0-	2826	3	428	9	Y	389	365	0	15	8	47
-----																
CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	- 15565				
01	9889 X	6615	-0-	-3274	-0-	6267	3	348	9	N	316	367	0	7	8	159
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	445	423	0	5	8	176
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7691	3	364	9	N	331	330	0	4	8	173
*04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8130	3	425	9	N	386	365	0	7	8	187
05	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8358	3	376	9	N	342	350	0	3	8	176
06	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8122	3	382	9	N	347	337	0	2	8	184

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-	14360		
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3272	3	407	9	N	370	555	1			244
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	76	3	95	9	N	86	183	1			147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					168
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					183
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	102	1			212
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	11086	-	15465		
01	6541 X	4350	-0-	-2191	-0-	3398	3	952	9	N	865	855	0	5	8	186
02	5974 X	5539	-0-	-435	-0-	4314	3	1225	9	N	1114	1171	0	6	8	123
*03	6386 X	5594	-0-	-792	-0-	4397	3	1197	9	N	1088	1024	0	3	8	184
04	6180 X	5635	-0-	-545	-0-	4606	3	1029	9	N	935	934	0	6	8	179
05	6386 X	5393	-0-	-993	-0-	4338	3	1055	9	N	959	1007	0	3	8	128
06	5730 X	4583	-0-	-1147	-0-	3645	3	938	9	N	853	876	0	2	8	103
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10686	-	15392		
01	13857 X	12910	-0-	-947	-0-	10719	3	2191	9	Y	1992	1969	0	12	8	179
02	12818 X	12059	-0-	-759	-0-	10196	3	1863	9	Y	1694	1664	0	15	8	194
03	13702 X	9932	-0-	-3770	-0-	8085	3	1847	9	Y	1679	1712	0	9	8	152
04	13260 X	10460	-0-	-2800	-0-	8546	3	1914	9	Y	1740	1674	0	17	8	201
05	13361 X	9777	-0-	-3584	-0-	8249	3	1528	9	Y	1389	1393	0	10	8	187
06	12480 X	10815	-0-	-1665	-0-	9218	3	1597	9	Y	1452	1434	0	8	8	197
WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10790	-	21324		
01	23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	20829	3	10	4	Y	2423	2347	0	43	8	117
02	14210 X	2312	-0-	-11898	-0-	134	4	2178	9	Y	1980	1967	0	36	8	94
03	16337 X	12759	-0-	-3578	-0-	11086	3	52	4	Y	1474	1444	0	17	8	107
04	22740 X	1729	-0-	-21011	-0-	1621	9	1318	3	Y	367	348	0	25	8	101
05	23498 X	6208	-0-	-17290	-0-	404	9	4069	3	Y	1921	1926	0	8	8	88
06	22740 X	17512	-0-	-5228	-0-	2113	9	15575	3	Y	1673	1696	0	6	8	59
06						1840	9									
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11116	-	15105		
01	8153 X	7239	-0-	-914	-0-	5838	3	1401	9	N	1274	1201	0			268
02	7627 X	3730	-0-	-3897	-0-	3102	3	628	9	N	571	683	0			156
03	7688 X	3986	-0-	-3702	-0-	3116	3	870	9	N	791	679	0			268
04	7410 X	2988	-0-	-4422	-0-	2341	3	647	9	N	588	638	0			218
05	7502 X	2894	-0-	-4608	-0-	2294	3	600	9	N	545	629	0			134
*06	7020 X	2400	-0-	-4620	-0-	1745	3	655	9	N	595	409	0	105	8	215
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110		
01	1550 X	1313	-0-	-237	-0-	576	3	737	9	N	670	673	0	7	8	34
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	718	652	0	9	8	91
03	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	1933	3	507	9	N	461	516	0	5	8	31
04	2550 X	1679	-0-	-871	-0-	1565	3	114	9	N	104	119	0	10	8	6
05	2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1525	3	373	9	N	339	309	0	5	8	31
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1856	3	685	9	N	623	604	0	5	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	1090	-0-	-2506	-0-	103 166	1 9	821	3	Y	151	122	0	19	8	10
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-					Y	97	73	0	26	8	8
03	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	278	1	17	9	Y	15	8	0	15	8	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	28	28	8			-0-
05	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	306 1310 362 1276	1 9 1 9	7375	3	Y	1191	1084	0	17	8	90
06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-			7537	3	Y	1160	1128	0	9	8	113
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568		
01	21483 X	11461	-0-	-10022	-0-	10842 614	3 9	5	4	Y	558	532	0	18	8	35
02	20097 X	641	-0-	-19456	-0-	81	4	560	9	Y	509	497	0	18	8	29
03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13014 751	3 9	61	4	Y	683	666	0	11	8	35
04	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	14106 943	3 9	76	4	Y	857	847	0	25	8	20
05	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	14585 561	3 9	92	4	Y	510	493	0	14	8	23
06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	13257 788	3 9	83	4	Y	716	708	0	6	8	25
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20230		
01	56777 X	56777	-0-	-0-	-0-	54067	3	2710	9	Y	2464	2462	0	11	8	80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2207	2186	0	13	8	88
03	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47534	3	2725	9	Y	2477	2421	0	9	8	135
04	49609 X	49609	-0-	-0-	-0-	47059	3	2550	9	Y	2318	2365	0	17	8	71
05	47963 X	47963	-0-	-0-	-0-	45851	3	2112	9	Y	1920	1889	0	8	8	94
06	41268 X	41268	-0-	-0-	-0-	39322	3	1946	9	Y	1769	1786	0	5	8	72
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	-	21315		
01	22103 X	15	-0-	-22088	-0-	6	3	9	9	Y	8	8	0			103
02	20677 X	1	-0-	-20676	-0-	1	4			Y	-0-					103
03	22103 X	1832	-0-	-20271	-0-	1820 4	3 9	8	4	Y	4	4	8			103
04	14790 X	3	-0-	-14787	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	8			103
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	103	0			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	4	4	8			-0-
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10721	-	14980		
01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4265 965	3 9	1	4	N	877	882	0	6	8	176
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	917	915	0	5	8	173
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	7464	3	1151	9	N	1046	1037	0	3	8	179
04	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	8389	3	1173	9	N	1066	1087	0	7	8	151
05	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	9372	3	1282	9	N	1165	1112	0	3	8	201
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	6253	3	1118	9	N	1016	1060	0	3	8	154
MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10936	-	15588		
01	9021 X	8459	-0-	-562	-0-	6488	3	1971	9	Y	1792	1760	0			102
02	8439 X	8100	-0-	-339	-0-	6416	3	1684	9	Y	1531	1558	0			75
03	9021 X	8224	-0-	-797	-0-	6353	3	1871	9	Y	1701	1686	0			90
04	8340 X	8252	-0-	-88	-0-	6592	3	1660	9	Y	1509	1524	0			75
05	8649 X	8352	-0-	-297	-0-	6655	3	1697	9	Y	1543	1501	0			117
06	8370 X	8151	-0-	-219	-0-	6480	3	1671	9	Y	1519	1529	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL.	DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11211 - 15486	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7440 X	7385	-0-	-55	-0-	6067	3	1318	9	Y	1198	1175	0		68
02	6525 X	6370	-0-	-155	-0-	5306	3	1064	9	Y	967	988	0		47
03	6975 X	6154	-0-	-821	-0-	5138	3	1016	9	Y	924	922	0		49
04	6750 X	6041	-0-	-709	-0-	4886	3	1155	9	Y	1050	1047	0		52
05	6975 X	6133	-0-	-842	-0-	4905	3	1228	9	Y	1116	1084	0		84
06	6750 X	5747	-0-	-1003	-0-	4652	3	1095	9	Y	995	1009	0		70
-----															
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485	
01	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9135	3	1104	9	N	1004	1022	0	16 8	60
02	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6843	3	842	9	N	765	754	0	9 8	62
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9904	3	1257	9	N	1143	1143	0	8 8	54
04	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	12835	3	1261	9	N	1146	1127	0	17 8	56
05	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	10538	3	1041	9	N	946	927	0	7 8	68
06	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	12978	3	1082	9	N	984	990	0	5 8	57
-----															
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515	
01	22971 X	20018	-0-	-2953	-0-	18727	3	1291	9	N	1174	1201	0	6 8	114
02	19285 X	16248	-0-	-3037	-0-	14958	3	1290	9	N	1173	1178	0	8 8	101
*03	20615 X	19437	-0-	-1178	-0-	18366	3	1071	9	N	974	885	0	3 8	187
04	19650 X	18824	-0-	-826	-0-	18001	3	823	9	N	748	869	0	11 8	55
05	20150 X	20079	-0-	-71	-0-	18828	3	1251	9	N	1137	1059	0	6 8	127
06	19380 X	19282	-0-	-98	-0-	18087	3	1195	9	N	1086	1111	0	4 8	98
-----															
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL.	DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11432 - 21650	
01	23095 X	16889	-0-	-6206	-0-	15565	3	1324	9	N	1204	1224	0	7 8	61
02	21605 X	-0-	-0-	-21605	-0-	1561	3	1413	9	N	1561	1413	0	9 8	200
03	23095 X	18168	-0-	-4927	-0-	16393	3	1775	9	N	1614	1701	0	5 8	108
04	21750 X	17343	-0-	-4407	-0-	15467	3	1876	9	N	1705	1704	0	10 8	99
05	17701 X	13373	-0-	-4328	-0-	12190	3	1183	9	N	1075	1069	0	5 8	100
06	17580 X	16755	-0-	-825	-0-	15382	3	1373	9	N	1248	1253	0	5 8	90
-----															
BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283621	COMPL.	DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11171 - 20630	
01	39153 X	32742	-0-	-6411	-0-	27641	3	5101	9	N	4637	4625	0	51 8	154
02	32132 X	-0-	-0-	-32132	-0-	4292	3	4274	9	N	4292	4274	0	38 8	134
03	34348 X	32013	-0-	-2335	-0-	26883	3	5130	9	N	4664	4592	0	27 8	179
04	33240 X	32087	-0-	-1153	-0-	27030	3	5057	9	N	4597	4540	0	50 8	186
05	33356 X	30379	-0-	-2977	-0-	25552	3	4827	9	N	4388	4361	0	20 8	193
06	31680 X	31037	-0-	-643	-0-	26173	3	4864	9	N	4422	4390	0	17 8	208
-----															
RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11100 - 15445	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	85	92	0	3 8	14
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	155	146	0	4 8	19
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1746	3	204	9	Y	185	186	0	3 8	15
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1495	3	210	9	Y	191	176	0	5 8	25
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1242	3	191	9	Y	174	174	0	2 8	23
06	1890 X	1417	-0-	-473	-0-	1238	3	179	9	Y	163	167	0	2 8	17
-----															
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707 - 18255	
01	18631 X	15412	-0-	-3219	-0-	12876	3	2536	9	N	2305	2322	0	8 8	224
02	17429 X	16141	-0-	-1288	-0-	13643	3	2498	9	N	2271	2288	0	11 8	196
03	18321 X	7596	-0-	-10725	-0-	6246	3	1350	9	N	1227	1184	0	4 8	235
04	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	17066	3	3440	9	N	3127	3115	0	15 8	232
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	16460	3	3062	9	N	2784	2696	0	8 8	312
06	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	15706	3	2498	9	N	2271	2373	0	5 8	205

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10176 - 20577				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14694 X	13698	-0-	-996	-0-	12378	3	1320	9	Y	1200	1200	0	38
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	1153	1137	0	54
03	14043 X	13430	-0-	-613	-0-	12184	3	1246	9	Y	1133	1125	0	62
04	13590 X	13147	-0-	-443	-0-	12035	3	1112	9	Y	1011	1023	0	49
05	13795 X	13644	-0-	-151	-0-	12400	3	1244	9	Y	1131	1134	0	46
06	13260 X	13091	-0-	-169	-0-	11945	3	1146	9	Y	1042	1042	0	46
-----														
WOLVERINE 55-1		WELL #: 1H		RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10979 - 15167				
01	10509 X	8376	-0-	-2133	-0-	6861	3	1515	9	Y	1377	1387	0	174
02	9628 X	-0-	-0-	-9628	-0-					Y	1504	1462	0	209
03	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	8311	3	1720	9	Y	1564	1595	0	174
04	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	8155	3	1583	9	Y	1439	1447	0	158
05	9579 X	9381	-0-	-198	-0-	7870	3	1511	9	Y	1374	1358	0	170
06	9720 X	8881	-0-	-839	-0-	7447	3	1434	9	Y	1304	1324	0	147
-----														
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10374 - 19265				
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	13355	3	2066	9	N	1878	1878	0	212
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1668	1730	0	145
*03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	12846	3	1927	9	N	1752	1607	0	287
04	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	12309	3	1880	9	N	1709	1816	0	173
05	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	13275	3	2006	9	N	1824	1842	0	151
06	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	15288	3	2144	9	N	1949	1887	0	209
-----														
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11078 - 20814				
01	33170 X	23824	-0-	-9346	-0-	22637	3	11	4	Y	1069	1041	0	35
						1176	9							
02	19082 X	1192	-0-	-17890	-0-	78	4	1114	9	Y	1013	1012	0	23
03	20150 X	13133	-0-	-7017	-0-	11647	3	54	4	Y	1302	1282	0	34
						1432	9							
04	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	23298	3	126	4	Y	1484	1494	0	8
						1632	9							
05	23839 X	22484	-0-	-1355	-0-	21354	3	134	4	Y	905	867	0	42
						996	9							
06	23070 X	22233	-0-	-837	-0-	19723	3	123	4	Y	2170	2125	0	76
						2387	9							
-----														
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 1H		RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327 - 16130				
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	758	3	209	9	Y	190	194	0	22
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	282	269	0	34
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1934	3	297	9	Y	270	263	0	40
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3072	3	539	9	Y	490	478	0	51
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2106	3	427	9	Y	388	395	0	43
*06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1824	3	452	9	Y	411	395	0	50

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		23746 X	21029	-0-	-2717	-0-	44 1	17924 3	Y	2783	2737 0	32 8	23
							3061 9						
02		22968 X	21924	-0-	-1044	-0-	18985 3	2939 9	Y	2672	2652 0	24 8	19
03		27063 X	22302	-0-	-4761	-0-	19397 3	2905 9	Y	2641	2632 0	14 8	14
04		26190 X	16163	-0-	-10027	-0-	1 1	14297 3	Y	1695	1670 0	25 8	14
							1865 9						
05		27063 X	19183	-0-	-7880	-0-	16886 3	2297 9	Y	2088	2079 0	12 8	11
06		22680 X	11896	-0-	-10784	-0-	10392 3	1504 9	Y	1367	1351 0	9 8	18
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575	
01		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	10629 3	3168 9	N	2880	2805 0	35 8	61
02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	10565 3	2927 9	N	2661	2664 0	29 8	29
03		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11269 3	2969 9	N	2699	2677 0	25 8	26
04		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	11109 3	2795 9	N	2541	2483 0	51 8	33
05		14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	11441 3	2682 9	N	2438	2418 0	26 8	27
06		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	13056 3	2873 9	N	2612	2598 0	16 8	25
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830	
01		18042 X	14653	-0-	-3389	-0-	12542 3	2111 9	N	1919	1908 0	16 8	519
02		15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	13544 3	2149 9	N	1954	1969 0	14 8	490
03		18135 X	15520	-0-	-2615	-0-	13399 3	2121 9	N	1928	1919 0	9 8	490
04		17550 X	15449	-0-	-2101	-0-	13367 3	2082 9	N	1893	1927 0	16 8	440
05		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16039 3	2232 9	N	2029	1947 0	9 8	513
06		17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	15104 3	2092 9	N	1902	1955 0	6 8	454
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.11063	- 20561	
01		14043 X	12633	-0-	-1410	-0-	9574 3	4 4	N	2777	2724 0	43 8	47
							3055 9						
02		13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-			N	2753	2680 0	29 8	91
03		14353 X	13758	-0-	-595	-0-	10967 3	2791 9	N	2537	2551 0	18 8	59
04		13890 X	13795	-0-	-95	-0-	11185 3	2610 9	N	2373	2359 0	23 8	50
05		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	10945 3	2583 9	N	2348	2344 0	13 8	41
06		13320 X	12802	-0-	-518	-0-	10250 3	2552 9	N	2320	2305 0	13 8	43
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11449	- 16292	
01		9672 X	7741	-0-	-1931	-0-	6268 3	1473 9	N	1339	1352 0	10 8	249
02		9048 X	8064	-0-	-984	-0-	6697 3	1367 9	N	1243	1229 0	8 8	255
03		9300 X	7722	-0-	-1578	-0-	6454 3	1268 9	N	1153	1174 0	6 8	228
04		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	7970 3	2087 9	N	1897	1828 0	22 8	275
05		8649 X	8563	-0-	-86	-0-	6912 3	1651 9	N	1501	1489 0	9 8	278
06		8340 X	7447	-0-	-893	-0-	6047 3	1400 9	N	1273	1286 0	5 8	260
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10778	- 20404	
01		51724 X	51724	-0-	-0-	-0-	46862 3	4862 9	Y	4420	4397 0	28 8	36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3917	3900 0	20 8	33
03		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-	35437 3	3924 9	Y	3567	3554 0	11 8	35
04		40049 X	40049	-0-	-0-	-0-	36815 3	3234 9	Y	2940	2920 0	22 8	33
05		49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	45204 3	4160 9	Y	3782	3763 0	12 8	40
06		42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	39341 3	3496 9	Y	3178	3160 0	8 8	50

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477	-	21540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		54274 X	54274	-0-	-0-	50915	3	3359	9	N	3054	3014	0	15 8	49
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	2642	2599	0	7 8	85
03		55151 X	55151	-0-	-0-	51663	3	3488	9	N	3171	3211	0	7 8	38
04		53918 X	53918	-0-	-0-	50571	3		4	N	3042	3024	0	16 8	40
						3346	9								
05		54799 X	54799	-0-	-0-	51381	3	2	4	N	3105	3017	0	17 8	111
						3416	9								
06		50772 X	50772	-0-	-0-	47678	3	3094	9	N	2813	2863	0	11 8	50
-----															
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379	-	15735	
01		4528 X	4528	-0-	-0-	3425	3	1103	9	Y	1003	967	0	15 8	56
02		4457 X	4457	-0-	-0-	3285	3	1172	9	Y	1065	1048	0	22 8	51
03		4650 X	4280	-0-	-370	3300	3	980	9	Y	891	881	0	15 8	46
04		4500 X	4374	-0-	-126	3252	3	1122	9	Y	1020	982	0	35 8	49
05		4774 X	4326	-0-	-448	3174	3	1152	9	Y	1047	1003	0	15 8	78
06		4620 X	4046	-0-	-574	3179	3	867	9	Y	788	801	0	10 8	55
-----															
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	-	15584	
01		15841 X	12536	-0-	-3305	11148	3	1388	9	N	1262	1348	0	11 8	353
02		14819 X	11577	-0-	-3242	10324	3	1253	9	N	1139	936	0	9 8	547
03		15655 X	12872	-0-	-2783	11579	3	1293	9	N	1175	1377	0	6 8	339
04		15150 X	12420	-0-	-2730	11255	3	1165	9	N	1059	1058	0	11 8	329
05		13795 X	13617	-0-	-178	12212	3	1405	9	N	1277	1240	0	7 8	359
06		13479 X	13479	-0-	-0-	12215	3	1264	9	N	1149	1153	0	4 8	351
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454	
01		56579 X	56579	-0-	-0-	53647	3	2932	9	Y	2665	2633	0	30 8	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	2446	2426	0	22 8	20
03		57425 X	57425	-0-	-0-	54623	3	2802	9	Y	2547	2530	0	12 8	25
04		57993 X	57993	-0-	-0-	55373	3	2620	9	Y	2382	2356	0	24 8	27
05		59561 X	59561	-0-	-0-	56871	3	2690	9	Y	2445	2433	0	13 8	26
06		54774 X	54774	-0-	-0-	52301	3	2473	9	Y	2248	2230	0	9 8	35
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618	
01		59520 X	42802	-0-	-16718	40840	3	1962	9	Y	1784	1778	0	8 8	15
02		58928 X	-0-	-0-	-58928					Y	1607	1604	0	5 8	13
03		62992 X	42905	-0-	-20087	41058	3	1847	9	Y	1679	1672	0	4 8	16
04		60960 X	43344	-0-	-17616	41621	3	1723	9	Y	1566	1558	0	6 8	18
05		47213 X	44519	-0-	-2694	42747	3	1772	9	Y	1611	1608	0	4 8	17
06		41520 X	40943	-0-	-577	39312	3	1631	9	Y	1483	1474	0	3 8	23
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414	
01		64452 X	64452	-0-	-0-	60539	3	3913	9	Y	3557	3534	0	31 8	29
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	3268	3250	0	20 8	27
03		62656 X	62656	-0-	-0-	59047	3	3609	9	Y	3281	3267	0	9 8	32
04		65537 X	65537	-0-	-0-	62020	3	3517	9	Y	3197	3174	0	19 8	36
05		67319 X	67319	-0-	-0-	63698	3	3621	9	Y	3292	3279	0	14 8	35
06		61908 X	61908	-0-	-0-	58579	3	3329	9	Y	3026	3005	0	8 8	48



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #: 1H		RRCID -> 285870		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	13919 X	11334	-0-	-2585	-0-	10092 3	1242 9	N	1129	1009 0	8 8	382
02	12470 X	10791	-0-	-1679	-0-	9687 3	1104 9	N	1004	868 0	6 8	512
03	13330 X	10964	-0-	-2366	-0-	9876 3	1088 9	N	989	1135 0	4 8	362
04	12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	10043 3	998 9	N	907	833 0	7 8	429
05	11718 X	11015	-0-	-703	-0-	10116 3	899 9	N	817	821 0	4 8	421
06	11160 X	10369	-0-	-791	-0-	9447 3	922 9	N	838	974 0	3 8	282
-----												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285969		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285985		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286148		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633				
01	16585 X	12915	-0-	-3670	-0-	11682 3	1233 9	Y	1121	1110 0	12 8	9
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-			Y	1018	1011 0	8 8	8
03	15965 X	15772	-0-	-193	-0-	14577 3	1195 9	Y	1086	1078 0	5 8	11
04	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	14790 3	1070 9	Y	973	964 0	9 8	11
05	14818 X	13743	-0-	-1075	-0-	12732 3	1011 9	Y	919	915 0	5 8	10
06	15270 X	14110	-0-	-1160	-0-	13101 3	1009 9	Y	917	910 0	3 8	14
-----												
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730				
01	67627 X	67627	-0-	-0-	-0-	60446 3	7181 9	Y	6528	6250 0	79 8	645
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5955	5967 0	59 8	574
03	67156 X	67156	-0-	-0-	-0-	60476 3	6680 9	Y	6073	6126 0	36 8	485
04	67108 X	67108	-0-	-0-	-0-	60564 3	6544 9	Y	5949	5944 0	69 8	421
05	66976 X	66976	-0-	-0-	-0-	60502 3	6474 9	Y	5885	5857 0	35 8	414
06	63444 X	63444	-0-	-0-	-0-	57174 3	6270 9	Y	5700	5561 0	24 8	529
-----												
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10352	- 20385								
01		39866 X	31987	-0-	-7879	-0-	67 4480	1 9	27440	3	Y	4073	4028	0	23 8	34
02		36018 X	27963	-0-	-8055	-0-	23839	3	4124	9	Y	3749	3741	0	15 8	27
03		38502 X	31077	-0-	-7425	-0-	26490	3	4587	9	Y	4170	4163	0	11 8	23
04		35790 X	30716	-0-	-5074	-0-	1 4542	1 9	26173	3	Y	4129	4102	0	17 8	33
05		36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	31115	3	5435	9	Y	4941	4939	0	9 8	26
06		31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	27584	3	4110	9	Y	3736	3707	0	5 8	50
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11344	- 21398								
01		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	38 285	1 9	15344	3	Y	259	247	0	11 8	2
02		17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	16896	3	347	9	Y	315	305	0	10 8	2
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	20839	3	345	9	Y	314	310	0	4 8	2
04		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1 284	1 9	22782	3	Y	258	252	0	6 8	2
05		22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	21841	3	413	9	Y	375	371	0	4 8	2
06		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28113	3	501	9	Y	455	449	0	2 8	6
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9666	- 14225								
01		21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-	19	1			Y	19	192	0		3
02		20329 X	11863	-0-	-8466	-0-	190 1376	1 9	10297	3	Y	1251	1000	0		254
03		21018 X	15669	-0-	-5349	-0-	273 1822	1 9	13574	3	Y	1656	1689	0		221
*04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	278 1439	1 9	13067	3	Y	1308	1297	0		232
05		14353 X	9301	-0-	-5052	-0-	206 921	1 9	8174	3	Y	837	945	0		124
06		15150 X	9969	-0-	-5181	-0-	156 2	1 4	8620	3	Y	1083	1096	0		111
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9567	- 14132								
01		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	75 495	1 9	3422	3	Y	450	418	0		71
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	55 498	1 9	2997	3	Y	453	432	0		92
03		2759 X	2193	-0-	-566	-0-	37 337	1 9	1819	3	Y	306	357	0		41
*04		3570 X	1669	-0-	-1901	-0-	30 222	1 9	1417	3	Y	202	207	0		36
05		3689 X	2830	-0-	-859	-0-	59 425	1 9	2346	3	Y	386	365	0		57
06		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	4056	3	Y	595	591	0		61

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286460		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	518 1	23619 3	Y	1191	1116 0	188		
						1310 9							
02	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	341 1	18510 3	Y	768	800 0	156		
						845 9							
03	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	371 1	18462 3	Y	951	980 0	127		
						1046 9							
*04	24630 X	18393	-0-	-6237	-0-	365 1	17191 3	Y	761	753 0	135		
						837 9							
05	25451 X	17934	-0-	-7517	-0-	419 1	16609 3	Y	824	837 0	122		
						906 9							
06	24630 X	20156	-0-	-4474	-0-	339 1	18669 3	Y	1042	1058 0	106		
						2 4	1146 9						
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286470		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517			
01	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	294 1	13412 3	Y	614	589 0	97		
						675 9							
02	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	219 1	11900 3	Y	512	505 0	104		
						563 9							
03	13020 X	12711	-0-	-309	-0-	237 1	11815 3	Y	599	623 0	80		
						659 9							
*04	13920 X	12705	-0-	-1215	-0-	253 1	11888 3	Y	513	502 0	91		
						564 9							
05	14384 X	10583	-0-	-3801	-0-	250 1	9908 3	Y	386	420 0	57		
						425 9							
06	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	311 1	17160 3	Y	1198	1133 0	122		
						2 4	1318 9						
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286788		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865			
01	46345 X	42532	-0-	-3813	-0-	38344 3	4188 9	Y	3807	3804 0	37 8	42	
02	43036 X	36986	-0-	-6050	-0-	33372 3	3614 9	Y	3285	3233 0	25 8	69	
03	46004 X	38773	-0-	-7231	-0-	35353 3	3420 9	Y	3109	3135 0	15 8	28	
04	44520 X	36158	-0-	-8362	-0-	32844 3	3314 9	Y	3013	2980 0	27 8	34	
05	44020 X	36599	-0-	-7421	-0-	33125 3	3474 9	Y	3158	3126 0	25 8	41	
06	41160 X	34682	-0-	-6478	-0-	31442 3	3240 9	Y	2945	2927 0	16 8	43	
JOB 70-1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 286816		COMPL. DATE 12/28/2018				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160			
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-			150	
02	20561 X	7897	-0-	-12664	-0-	7373 3	524 9	N	476	360 1	266		
03	21979 X	10270	-0-	-11709	-0-	9619 3	651 9	N	592	527 1	331		
04	21270 X	587	-0-	-20683	-0-	48 3	539 9	N	490	529 1	292		
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11266 3	579 9	N	526	539 1	279		
06	9930 X	593	-0-	-9337	-0-	23 3	570 9	N	518	532 1	265		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 286845		COMPL. DATE 10/07/2018				TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468			
01	56017 X	46657	-0-	-9360	-0-	44191 3	2466 9	Y	2242	2248 0	18 8	25	
02	50402 X	42515	-0-	-7887	-0-	40015 3	2500 9	Y	2273	2233 0	18 8	47	
03	51429 X	45007	-0-	-6422	-0-	42545 3	2462 9	Y	2238	2254 0	11 8	20	
04	49770 X	45219	-0-	-4551	-0-	42958 3	2261 9	Y	2055	2032 0	20 8	23	
05	49662 X	46064	-0-	-3598	-0-	43611 3	2453 9	Y	2230	2216 0	8 8	29	
06	45150 X	43715	-0-	-1435	-0-	41406 3	2309 9	Y	2099	2087 0	11 8	30	



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 5H		RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11284			- 21063				
01	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	3 1 2912 9	14665 3	N	2647	2582 0	62 8	8		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2699 9		N	2346	2313 0	32 8	9		
03	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	3 1 2735 9	10953 3	N	2454	2433 0	23 8	7		
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	3 1 2735 9	11036 3	N	2486	2436 0	46 8	11		
05	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	4 1 2730 9	11983 3	N	2482	2457 0	23 8	13		
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	3 1 2668 9	12254 3	N	2425	2409 0	17 8	12		
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10653			- 20286				
01	33418 X	8136	-0-	-25282	-0-	16 1 1546 9	6574 3	Y	1405	1357 0	42 8	11		
02	31262 X	15207	-0-	-16055	-0-	13077 3	2130 9	Y	1936	1899 0	34 8	14		
03	25978 X	18606	-0-	-7372	-0-	15919 3	2687 9	Y	2443	2422 0	22 8	13		
04	25140 X	21264	-0-	-3876	-0-	1 1 2729 9	18534 3	Y	2481	2435 0	39 8	20		
05	18600 X	14817	-0-	-3783	-0-	13128 3	1689 9	Y	1535	1526 0	21 8	8		
06	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	17356 3	2411 9	Y	2192	2157 0	14 8	29		
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10757	PERF.11037			- 20689				
01	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	37 1 1803 9	15018 3	Y	1639	1603 0	26 8	14		
02	16095 X	-0-	-0-	-16095	-0-			Y	1551	1533 0	21 8	11		
03	17205 X	12376	-0-	-4829	-0-	10645 3	1731 9	Y	1574	1563 0	13 8	9		
04	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	1 1 1673 9	15520 3	Y	1521	1497 0	21 8	12		
05	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	17365 3	1748 9	Y	1589	1584 0	9 8	8		
06	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	17136 3	1746 9	Y	1587	1567 0	7 8	21		
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10972			- 20714				
01	18879 X	15937	-0-	-2942	-0-	36 1 1077 9	14824 3	Y	979	958 0	16 8	8		
02	17661 X	14389	-0-	-3272	-0-	13298 3	1091 9	Y	992	982 0	11 8	7		
03	18879 X	15227	-0-	-3652	-0-	14035 3	1192 9	Y	1084	1078 0	7 8	6		
04	18270 X	14518	-0-	-3752	-0-	1 1 1035 9	13482 3	Y	941	929 0	10 8	8		
05	17019 X	13514	-0-	-3505	-0-	12626 3	888 9	Y	807	805 0	6 8	4		
06	15420 X	13247	-0-	-2173	-0-	12386 3	861 9	Y	783	774 0	3 8	10		
-----														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287350	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10598			- 20107				
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	5524 3	910 9	Y	827	831 0		26		
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-			Y	715	708 0		33		
03	7130 X	6504	-0-	-626	-0-	5525 3	979 9	Y	890	875 0		48		
04	6900 X	5790	-0-	-1110	-0-	5083 3	707 9	Y	643	659 0	1 8	31		
05	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	5510 3	809 9	Y	735	736 0		30		
06	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	5691 3	404 9	Y	367	381 0		16		



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750										
01	15190 X	10286	-0-	-4904	-0-	119 1 1219 9	8948 3	Y 1108	1112 0	132
02	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	106 1 1375 9	12969 3	Y 1250	1249 0	133
03	14074 X	13392	-0-	-682	-0-	433 1 1308 9	11651 3	Y 1189	1192 0	130
*04	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	1137 1 1186 9	11302 3	Y 1078	1155 0	4 8 49
*05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-			Y 6	55 0	-0-
*06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-			Y -0-		-0-
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530										
01	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	56 1 2460 9	21874 3	Y 2236	2256 0	237
02	42079 X	20282	-0-	-21797	-0-	394 1 2096 9	17792 3	Y 1905	1863 0	279
03	44981 X	27855	-0-	-17126	-0-	1 1 2768 9	25086 3	Y 2516	2539 0	256
*04	43530 X	14509	-0-	-29021	-0-	262 1 1690 9	12557 3	Y 1536	1580 0	212
05	26877 X	13255	-0-	-13622	-0-	241 1 1649 9	11365 3	Y 1499	1610 0	101
06	26970 X	9397	-0-	-17573	-0-	272 1 1173 9	7952 3	Y 1066	1057 0	110
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405										
01	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	23995 3	3205 9	Y 2914	2888 0	28 8 19
02	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-			Y 3076	3022 0	45 8 28
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	27628 3	3384 9	Y 3076	3060 0	25 8 19
04	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26428 3	3190 9	Y 2900	2851 0	51 8 17
05	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26837 3	3135 9	Y 2850	2783 0	25 8 59
06	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	26548 3	3181 9	Y 2892	2909 0	14 8 28
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010										
01	26009 X	25558	-0-	-451	-0-	23152 3	2406 9	Y 2187	2165 0	23 8 14
02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-			Y 2130	2089 0	36 8 19
03	24583 X	22636	-0-	-1947	-0-	20428 3	2208 9	Y 2007	1994 0	20 8 12
04	23790 X	21120	-0-	-2670	-0-	19011 3	2109 9	Y 1917	1877 0	41 8 11
05	24583 X	21484	-0-	-3099	-0-	19386 3	2098 9	Y 1907	1859 0	20 8 39
06	23790 X	245	-0-	-23545	-0-	182 3	63 9	Y 57	94 0	1 8 1
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255										
01	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	32952 3	4144 9	Y 3767	3738 0	36 8 24
02	36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-			Y 3833	3766 0	56 8 35
03	41478 X	40972	-0-	-506	-0-	36693 3	4279 9	Y 3890	3869 0	32 8 24
04	44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	40536 3	4297 9	Y 3906	3843 0	65 8 22
05	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	40360 3	4128 9	Y 3753	3667 0	31 8 77
06	41521 X	41521	-0-	-0-	-0-	37338 3	4183 9	Y 3803	3825 0	18 8 37
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759										
01	29605 X	17006	-0-	-12599	-0-	14805 3	2201 9	Y 2001	1981 0	22 8 13
02	26680 X	-0-	-0-	-26680	-0-			Y 2044	2005 0	33 8 19
03	25606 X	15454	-0-	-10152	-0-	13313 3	2141 9	Y 1946	1934 0	19 8 12
04	22560 X	13914	-0-	-8646	-0-	11966 3	1948 9	Y 1771	1735 0	38 8 10
05	18321 X	13159	-0-	-5162	-0-	11347 3	1812 9	Y 1647	1604 0	19 8 34
06	16470 X	12716	-0-	-3754	-0-	10922 3	1794 9	Y 1631	1638 0	11 8 16

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11160		- 20890				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	12865 X	1696	-0-	-11169	-0-	1426	3	270	9	Y	245	219	0	28	8	1
02	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	964	925	0	31	8	9
03	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	21307	3	1437	9	Y	1306	1282	0	25	8	8
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	18255	3	1351	9	Y	1228	1177	0	52	8	7
05	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	16917	3	1331	9	Y	1210	1169	0	23	8	25
06	21870 X	20561	-0-	-1309	-0-	18970	3	1591	9	Y	1446	1443	0	14	8	14
-----																
RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920				
01	38440 X	37143	-0-	-1297	-0-	34048	3	3095	9	Y	2814	2791	0	26	8	18
02	36627 X	-0-	-0-	-36627	-0-					Y	2991	2942	0	40	8	27
03	39153 X	37899	-0-	-1254	-0-	34542	3	3357	9	Y	3052	3037	0	23	8	19
04	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	34945	3	3234	9	Y	2940	2896	0	46	8	17
05	39432 X	39432	-0-	-0-	-0-	36157	3	3275	9	Y	2977	2910	0	23	8	61
06	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	37606	3	3432	9	Y	3120	3138	0	13	8	30
-----																
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700				
01	42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	39016	3	3890	9	Y	3536	3539	0	11	8	115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2964	2948	0	13	8	118
03	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	37981	3	3898	9	Y	3544	3459	0	9	8	194
04	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	37857	3	3585	9	Y	3259	3336	0	17	8	100
05	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	38747	3	3731	9	Y	3392	3318	0	8	8	166
06	42306 X	42306	-0-	-0-	-0-	38201	3	4105	9	Y	3732	3741	0	6	8	151
-----																
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10364		- 18460				
01	49791 X	49791	-0-	-0-	-0-	44166	3	5625	9	Y	5114	5115	0	11	8	167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4267	4251	0	13	8	170
03	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	41581	3	4950	9	Y	4500	4415	0	9	8	246
04	42508 X	42508	-0-	-0-	-0-	37811	3	4697	9	Y	4270	4368	0	17	8	131
05	41832 X	41832	-0-	-0-	-0-	37445	3	4387	9	Y	3988	3916	0	8	8	195
06	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	33841	3	3209	9	Y	2917	2988	0	6	8	118
-----																
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10577		- 18780				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10561		- 18460				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6696 X	4909	-0-	-1787	-0-	3950	3	959	9	N	872	878	0	2	8	232
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	847	868	0	2	8	209
03	6696 X	5595	-0-	-1101	-0-	4620	3	975	9	N	886	942	0	2	8	151
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	4820	3	858	9	N	780	701	0	4	8	226
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4399	3	820	9	N	745	768	0	2	8	201
06	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	4473	3	664	9	N	604	572	0	1	8	232
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10714	- 20535						
01	93412 X	93412	-0-	-0-	-0-	83032	3	10380	9	N	9436	9278	0	79	8	150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8763	8569	0	63	8	281
03	92851 X	92851	-0-	-0-	-0-	82617	3	10234	9	N	9304	9429	0	44	8	112
04	89137 X	89137	-0-	-0-	-0-	79459	3	1	4	N	8797	8717	0	78	8	114
05	90012 X	90012	-0-	-0-	-0-	80281	3	3	4	N	8844	8606	0	36	8	316
06	86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	77259	3	9056	9	N	8233	8381	0	23	8	145
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092	- 21080						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044	- 20966						
01	46655 X	41523	-0-	-5132	-0-	37059	3	4464	9	N	4058	3957	0	66	8	64
02	39585 X	-0-	-0-	-39585	-0-					N	3689	3584	0	51	8	118
03	41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	37452	3	4172	9	N	3793	3843	0	22	8	46
04	40170 X	38078	-0-	-2092	-0-	34389	3	3689	9	N	3354	3317	0	39	8	44
05	41509 X	39775	-0-	-1734	-0-	35845	3	1	4	N	3572	3470	0	18	8	128
06	40290 X	39128	-0-	-1162	-0-	35217	3	3911	9	N	3555	3607	0	13	8	63
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855	- 20650						
01	27652 X	23559	-0-	-4093	-0-	20142	3	3417	9	N	3106	3063	0	17	8	50
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	2848	2789	0	17	8	92
03	27001 X	21465	-0-	-5536	-0-	18540	3	2925	9	N	2659	2707	0	12	8	32
04	25470 X	21285	-0-	-4185	-0-	18410	3	2875	9	N	2614	2580	0	32	8	34
05	25141 X	18285	-0-	-6856	-0-	15818	3	1	4	N	2242	2185	0	11	8	80
06	22800 X	8263	-0-	-14537	-0-	6842	3	1421	9	N	1292	1344	0	5	8	23
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535	- 20378						
01	96319 X	96319	-0-	-0-	-0-	84419	3	20	4	N	10800	10689	0	90	8	184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11880	9			N	10070	9852	0	68	8	334
03	96493 X	96493	-0-	-0-	-0-	84951	3	11542	9	N	10493	10540	0	43	8	244
04	93028 X	93028	-0-	-0-	-0-	82193	3	10835	9	N	9850	9804	0	83	8	207
05	94127 X	94127	-0-	-0-	-0-	83262	3	10865	9	N	9877	9869	0	43	8	172
06	88147 X	88147	-0-	-0-	-0-	77842	3	10305	9	N	9368	9337	0	30	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10988	-	20885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	10876	-	20610
01	42842 X	34377	-0-	-8465	-0-	29389	3	8 4	N	4527	4502	0	15 8	78
02	38309 X	-0-	-0-	-38309	-0-	4980	9		N	4507	4423	0	12 8	150
03	40951 X	35488	-0-	-5463	-0-	30734	3	4754 9	N	4322	4364	0	7 8	101
04	39630 X	32670	-0-	-6960	-0-	28236	3	4434 9	N	4031	4033	0	14 8	85
05	36921 X	33909	-0-	-3012	-0-	29360	3	4549 9	N	4135	4141	0	7 8	72
06	34350 X	31460	-0-	-2890	-0-	27213	3	4247 9	N	3861	3858	0	4 8	71

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290605	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11227	-	20718
01	44144 X	28107	-0-	-16037	-0-	25232	3	2875 9	N	2614	2546	0	39 8	55
02	41296 X	-0-	-0-	-41296	-0-				N	2023	2027	0	29 8	22
03	44144 X	18836	-0-	-25308	-0-	16717	3	2119 9	N	1926	1913	0	16 8	19
04	38580 X	12154	-0-	-26426	-0-	10638	3	1516 9	N	1378	1349	0	30 8	18
05	39153 X	13202	-0-	-25951	-0-	11856	3	1346 9	N	1224	1213	0	15 8	14
06	27210 X	22290	-0-	-4920	-0-	19959	3	2331 9	N	2119	2103	0	10 8	20

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10620	-	20576
01	50096 X	44040	-0-	-6056	-0-	35931	3	8109 9	N	7372	7241	0	35 8	156
02	45501 X	41955	-0-	-3546	-0-	34133	3	7822 9	N	7111	7162	0	27 8	78
03	48639 X	44302	-0-	-4337	-0-	36066	3	8236 9	N	7487	7475	0	16 8	74
04	47070 X	43757	-0-	-3313	-0-	35857	3	7900 9	N	7182	7136	0	26 8	94
05	58992 X	58992	-0-	-0-	-0-	49899	3	9093 9	N	8266	8267	0		93
06	52147 X	52147	-0-	-0-	-0-	43693	3	8454 9	N	7685	7697	0	8 8	73

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11100	-	20999
01	58528 X	47814	-0-	-10714	-0-	42721	3	5093 9	N	4630	4540	0	27 8	98
02	50228 X	43428	-0-	-6800	-0-	38954	3	4474 9	N	4067	4096	0	25 8	44
03	53227 X	48900	-0-	-4327	-0-	43853	3	5047 9	N	4588	4573	0	14 8	45
04	51510 X	41655	-0-	-9855	-0-	37526	3	4129 9	N	3754	3723	0	27 8	49
05	48081 X	-0-	-0-	-48081	-0-				N	71	103	0	16 8	1
06	47310 X	16778	-0-	-30532	-0-	15276	3	1502 9	N	1365	1336	0	17 8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10731 - 20470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	48081	X	45722	-0-	-2359	-0-	40224	3	5498	9	N	4998	4917	0	15	8	106
02	42398	X	39184	-0-	-3214	-0-	34102	3	5082	9	N	4620	4664	0	11	8	51
03	42377	X	41451	-0-	-926	-0-	36281	3	5170	9	N	4700	4699	0	6	8	46
04	44250	X	41253	-0-	-2997	-0-	36222	3	5031	9	N	4574	4550	0	10	8	60
05	45725	X	41368	-0-	-4357	-0-	36400	3	4968	9	N	4516	4521	0	4	8	51
06	44250	X	40568	-0-	-3682	-0-	35691	3	4877	9	N	4434	4440	0	3	8	42
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996				
01	71610	X	58623	-0-	-12987	-0-	54058	3	4565	9	N	4150	4067	0	29	8	88
02	62437	X	54430	-0-	-8007	-0-	50063	3	4367	9	N	3970	3994	0	21	8	43
03	63054	X	56531	-0-	-6523	-0-	51985	3	4546	9	N	4133	4123	0	12	8	41
04	61020	X	54736	-0-	-6284	-0-	50338	3	4398	9	N	3998	3965	0	22	8	52
05	60884	X	55561	-0-	-5323	-0-	51111	3	4450	9	N	4045	4041	0	11	8	45
06	56730	X	52425	-0-	-4305	-0-	48277	3	4148	9	N	3771	3773	0	7	8	36
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11172 - 20907				
01	65720	X	55817	-0-	-9903	-0-	52569	3	3248	9	N	2953	2894	0	21	8	62
02	57159	X	52815	-0-	-4344	-0-	49777	3	3038	9	N	2762	2783	0	11	8	30
03	59644	X	54496	-0-	-5148	-0-	51449	3	3047	9	N	2770	2768	0	5	8	27
04	57720	X	53016	-0-	-4704	-0-	50047	3	2969	9	N	2699	2685	0	6	8	35
05	58838	X	55501	-0-	-3337	-0-	52582	3	2919	9	N	2654	2654	0	5	8	30
06	54630	X	50755	-0-	-3875	-0-	48083	3	2672	9	N	2429	2432	0	4	8	23
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10693 - 20544				
01	47554	X	42116	-0-	-5438	-0-	36846	3	5270	9	N	4791	4755	0	39	8	39
02	41702	X	-0-	-0-	-41702	-0-	4194	3	4194	9	N	4194	4170	0	28	8	35
03	43617	X	39807	-0-	-3810	-0-	35106	3	4701	9	N	4274	4249	0	18	8	42
04	42210	X	38929	-0-	-3281	-0-	34432	3	4497	9	N	4088	4051	0	33	8	46
05	43617	X	40306	-0-	-3311	-0-	35806	3	4500	9	N	4091	4075	0	19	8	43
06	40770	X	37114	-0-	-3656	-0-	32848	3	4266	9	N	3878	3848	0	12	8	61
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10825 - 20501				
01	34193	X	24521	-0-	-9672	-0-	20576	3	3945	9	N	3586	3556	0	35	8	29
02	30740	X	-0-	-0-	-30740	-0-	3429	3	3429	9	N	3429	3404	0	26	8	28
03	31682	X	26978	-0-	-4704	-0-	22845	3	4133	9	N	3757	3733	0	16	8	36
04	29340	X	25629	-0-	-3711	-0-	21914	3	3715	9	N	3377	3347	0	28	8	38
05	28737	X	24393	-0-	-4344	-0-	20689	3	3704	9	N	3367	3356	0	14	8	35
06	26100	X	23087	-0-	-3013	-0-	19503	3	3584	9	N	3258	3231	0	11	8	51
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.	10990 - 20897				
01	60326	X	46069	-0-	-14257	-0-	41798	3	4271	9	N	3883	3864	0	23	8	32
02	53534	X	-0-	-0-	-53534	-0-	3478	3	3478	9	N	3478	3465	0	16	8	29
03	52328	X	43251	-0-	-9077	-0-	39273	3	3978	9	N	3616	3600	0	10	8	35
04	49350	X	41439	-0-	-7911	-0-	37737	3	3702	9	N	3365	3345	0	17	8	38
05	49972	X	42242	-0-	-7730	-0-	38546	3	3696	9	N	3360	3354	0	9	8	35
06	44580	X	40007	-0-	-4573	-0-	36516	3	3491	9	N	3174	3152	0	7	8	50
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10957	PERF.	11128 - 20886				
01	59024	X	46342	-0-	-12682	-0-	43404	3	2938	9	N	2671	2651	0	23	8	22
02	54085	X	-0-	-0-	-54085	-0-	2358	3	2358	9	N	2358	2344	0	16	8	20
03	57412	X	43385	-0-	-14027	-0-	40708	3	2677	9	N	2434	2420	0	10	8	24
04	53280	X	42067	-0-	-11213	-0-	39311	3	2756	9	N	2505	2484	0	17	8	28
05	53289	X	42211	-0-	-11078	-0-	39718	3	2493	9	N	2266	2261	0	9	8	24
06	44850	X	39565	-0-	-5285	-0-	37306	3	2259	9	N	2054	2039	0	7	8	32



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	1.1295	-		20803		
01		64945 X	51913	-0-	-13032	-0-	46877	3	5036	9	N	4578	4606	0	32	8	51
02		57246 X	47654	-0-	-9592	-0-	42529	3	5125	9	N	4659	4591	0	21	8	98
03		58931 X	49027	-0-	-9904	-0-	44043	3	4984	9	N	4531	4575	0	14	8	40
04		56040 X	45873	-0-	-10167	-0-	41108	3	4765	9	N	4332	4298	0	25	8	49
05		54932 X	45422	-0-	-9510	-0-	40619	3	4803	9	N	4366	4346	0	12	8	57
06		50250 X	40197	-0-	-10053	-0-	36031	3	4166	9	N	3787	3782	0	7	8	55
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	1.0814	-		20308		
01		40424 X	28301	-0-	-12123	-0-	22518	3	5783	9	N	5257	5251	0	65	8	58
02		37816 X	32494	-0-	-5322	-0-	26337	3	6157	9	N	5597	5491	0	47	8	117
03		40300 X	34566	-0-	-5734	-0-	28572	3	5994	9	N	5449	5488	0	30	8	48
04		32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	26953	3	5793	9	N	5266	5199	0	55	8	60
05		34720 X	32160	-0-	-2560	-0-	26783	3	5377	9	N	4888	4857	0	27	8	64
06		33600 X	29812	-0-	-3788	-0-	24675	3	5137	9	N	4670	4648	0	18	8	68
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	1.0871	-		20696		
01		44175 X	36604	-0-	-7571	-0-	31500	3	5104	9	N	4640	4651	0	27	8	52
02		42025 X	42025	-0-	-0-	-0-	39249	3	2776	9	N	2524	2504	0	19	8	53
03		47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	44434	3	3424	9	N	3113	3127	0	11	8	28
04		45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	42042	3	3816	9	N	3469	3440	0	18	8	39
05		45639 X	45639	-0-	-0-	-0-	42549	3	3090	9	N	2809	2802	0	9	8	37
06		46320 X	43413	-0-	-2907	-0-	40594	3	2819	9	N	2563	2558	0	5	8	37
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	1.1315	-		21139		
01		66743 X	56101	-0-	-10642	-0-	51382	3	4719	9	N	4290	4303	0	41	8	48
02		59798 X	47912	-0-	-11886	-0-	43421	3	4491	9	N	4083	4017	0	29	8	85
03		63085 X	50790	-0-	-12295	-0-	46420	3	4370	9	N	3973	4003	0	20	8	35
04		60300 X	47864	-0-	-12436	-0-	43660	3	4204	9	N	3822	3781	0	33	8	43
05		59551 X	48027	-0-	-11524	-0-	43733	3	4294	9	N	3904	3881	0	15	8	51
06		54300 X	45371	-0-	-8929	-0-	41411	3	3960	9	N	3600	3589	0	10	8	52
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	1.1346	-		20818		
01		72881 X	62576	-0-	-10305	-0-	55546	3	7030	9	N	6391	6431	0	39	8	71
02		68179 X	54101	-0-	-14078	-0-	47105	3	6996	9	N	6360	6268	0	30	8	133
03		72881 X	53100	-0-	-19781	-0-	46614	3	6486	9	N	5896	5958	0	19	8	52
04		67530 X	49051	-0-	-18479	-0-	42889	3	6162	9	N	5602	5555	0	35	8	64
05		65565 X	50944	-0-	-14621	-0-	44343	3	6601	9	N	6001	5969	0	17	8	79
06		60570 X	48068	-0-	-12502	-0-	41927	3	6141	9	N	5583	5570	0	11	8	81

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	46128 X	41603	-0-	-4525	-0-	34738 3	6865 9	N	6241	6249 0	40		
02	43152 X	39877	-0-	-3275	-0-	34727 3	5150 9	N	4682	4679 0	43		
03	46128 X	41114	-0-	-5014	-0-	35927 3	5187 9	N	4715	4729 0	29		
04	44400 X	39525	-0-	-4875	-0-	34659 3	4866 9	N	4424	4427 0	26		
05	44051 X	42820	-0-	-1231	-0-	37856 3	4964 9	N	4513	4445 0	94		
06	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	37112 3	4981 9	N	4528	4578 0	44		
-----													
RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422		
01	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	30293 3	8135 9	N	7395	7372 0	48		
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-			N	7537	7515 0	70		
03	41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	32888 3	8205 9	N	7459	7482 0	47		
04	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	34124 3	7940 9	N	7218	7223 0	42		
05	37727 X	32318	-0-	-5409	-0-	26146 3	6172 9	N	5611	5536 0	117		
06	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-			N	-0-	117 0	-0-		
-----													
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID ->	292755	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10991	- 17975		
01	40672 X	35411	-0-	-5261	-0-	30811 3	4600 9	N	4182	4185 0	27		
02	38048 X	-0-	-0-	-38048	-0-			N	3697	3690 0	34		
03	39618 X	12339	-0-	-27279	-0-	10483 3	1856 9	N	1687	1710 0	11		
04	38340 X	32904	-0-	-5436	-0-	28108 3	4796 9	N	4360	4346 0	25		
05	36921 X	33838	-0-	-3083	-0-	29239 3	4599 9	N	4181	4119 0	87		
06	34260 X	32655	-0-	-1605	-0-	28367 3	4288 9	N	3898	3947 0	38		
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID ->	292806	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10930	- 20335		
01	52049 X	39202	-0-	-12847	-0-	31679 3	7523 9	N	6839	6875 0	56 8	76	
02	45066 X	29960	-0-	-15106	-0-	23480 3	6480 9	N	5891	5803 0	41 8	123	
03	46128 X	28990	-0-	-17138	-0-	22981 3	6009 9	N	5463	5509 0	29 8	48	
04	44640 X	27537	-0-	-17103	-0-	21898 3	5639 9	N	5126	5067 0	49 8	58	
05	44950 X	27495	-0-	-17455	-0-	21690 3	5805 9	N	5277	5243 0	23 8	69	
06	37950 X	26019	-0-	-11931	-0-	20449 3	5570 9	N	5064	5044 0	15 8	74	
-----													
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	293493	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10540	- 20780		
01	35247 X	30315	-0-	-4932	-0-	26298 3	20 4	Y	3634	3595 0	25 8	54	
02	32103 X	27801	-0-	-4302	-0-	24169 3	75 4	Y	3234	3226 0	17 8	45	
03	30628 X	30395	-0-	-233	-0-	26607 3	83 4	Y	3368	3374 0	11 8	28	
04	29340 X	28271	-0-	-1069	-0-	25219 3	24 4	Y	2753	2735 0	20 8	26	
05	30318 X	27471	-0-	-2847	-0-	24523 3	48 4	Y	2636	2629 0	10 8	23	
06	29400 X	17851	-0-	-11549	-0-	16237 3	19 4	Y	1450	1453 0	5 8	15	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10714 - 20552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45136 X	38662	-0-	-6474	-0-	33237 3	20 4	Y	4914	4880 0	25 8	73	
						5405 9							
02	39005 X	36246	-0-	-2759	-0-	31089 3	79 4	Y	4616	4607 0	18 8	64	
						5078 9							
03	41695 X	38995	-0-	-2700	-0-	33558 3	83 4	Y	4867	4878 0	12 8	41	
						5354 9							
04	38010 X	36123	-0-	-1887	-0-	31561 3	24 4	Y	4125	4107 0	21 8	38	
						4538 9							
05	38750 X	36787	-0-	-1963	-0-	31952 3	48 4	Y	4352	4340 0	12 8	38	
						4787 9							
06	37740 X	36715	-0-	-1025	-0-	31857 3	22 4	Y	4396	4379 0	8 8	47	
						4836 9							
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11050 - 21069
01	97154 X	71257	-0-	-25897	-0-	58046 3	13211 9	Y	12010	11982 0		54	
02	67715 X	60937	-0-	-6778	-0-	49917 3	11020 9	Y	10018	10017 0		55	
03	72385 X	66690	-0-	-5695	-0-	55712 3	10978 9	Y	9980	9991 0		44	
04	70050 X	61680	-0-	-8370	-0-	51905 3	9775 9	Y	8886	8880 0		50	
05	72385 X	59278	-0-	-13107	-0-	50182 3	9096 9	Y	8269	8267 0		52	
06	68970 X	61568	-0-	-7402	-0-	52541 3	9027 9	Y	8206	8208 0		50	
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	10892 - 21327
01	81933 X	71307	-0-	-10626	-0-	58522 3	12785 9	Y	11623	11596 0		52	
02	63423 X	63266	-0-	-157	-0-	51234 3	12032 9	Y	10938	10930 0		60	
03	68217 X	68217	-0-	-0-	-0-	56213 3	12004 9	Y	10913	10925 0		48	
04	65610 X	46065	-0-	-19545	-0-	36898 3	9167 9	Y	8334	8335 0		47	
05	67797 X	55232	-0-	-12565	-0-	44246 3	10986 9	Y	9987	9972 0		62	
06	65610 X	57150	-0-	-8460	-0-	46999 3	10151 9	Y	9228	9233 0		57	
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	10690 - 21152
01	85591 X	77614	-0-	-7977	-0-	62147 3	15467 9	Y	14061	14029 0		63	
02	79141 X	66169	-0-	-12972	-0-	53601 3	12568 9	Y	11425	11425 0		63	
03	84599 X	69636	-0-	-14963	-0-	57055 3	12581 9	Y	11437	11450 0		50	
04	77220 X	65044	-0-	-12176	-0-	53059 3	11985 9	Y	10895	10884 0		61	
05	79794 X	63166	-0-	-16628	-0-	51467 3	11699 9	Y	10635	10630 0		66	
06	75120 X	49278	-0-	-25842	-0-	40606 3	8672 9	Y	7884	7902 0		48	
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	11286 - 21724
01	129270 X	100862	-0-	-28408	-0-	86449 3	14413 9	Y	13103	13073 0		59	
02	99818 X	88282	-0-	-11536	-0-	75607 3	12675 9	Y	11523	11519 0		63	
03	106702 X	94256	-0-	-12446	-0-	81738 3	12518 9	Y	11380	11393 0		50	
04	103260 X	85618	-0-	-17642	-0-	73874 3	11744 9	Y	10676	10666 0		60	
05	104811 X	84441	-0-	-20370	-0-	72928 3	11513 9	Y	10466	10461 0		65	
06	97620 X	80295	-0-	-17325	-0-	69828 3	10467 9	Y	9515	9522 0		58	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10926	- 21160		
01	66154 X	53606	-0-	-12548	-0-	48555 5025	3 9	26	4	Y	4568	4526	0	31 8	67
02	57304 X	50899	-0-	-6405	-0-	46220 4579	3 9	100	4	Y	4163	4151	0	21 8	58
03	59799 X	55111	-0-	-4688	-0-	50000 5007	3 9	104	4	Y	4552	4558	0	14 8	38
04	53970 X	52450	-0-	-1520	-0-	47666 4754	3 9	30	4	Y	4322	4295	0	25 8	40
05	54405 X	52592	-0-	-1813	-0-	47608 4925	3 9	59	4	Y	4477	4465	0	13 8	39
06	53340 X	50505	-0-	-2835	-0-	46065 4414	3 9	26	4	Y	4013	3999	0	10 8	43
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10890	- 21911		
01	91047 X	77570	-0-	-13477	-0-	65723	3	11847	9	Y	10770	10744	0		49
02	72094 X	69525	-0-	-2569	-0-	58914	3	10611	9	Y	9646	9642	0		53
03	77066 X	74682	-0-	-2384	-0-	64566	3	10116	9	Y	9196	9209	0		40
04	74580 X	71080	-0-	-3500	-0-	62808	3	8272	9	Y	7520	7518	0		42
05	77066 X	64148	-0-	-12918	-0-	57498	3	6650	9	Y	6045	6049	0		38
06	74580 X	66417	-0-	-8163	-0-	60092	3	6325	9	Y	5750	5753	0		35
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	10891	- 23519		
01	67766 X	51002	-0-	-16764	-0-	41908	3	9094	9	Y	8267	8248	0		37
02	55564 X	52979	-0-	-2585	-0-	43100	3	9879	9	Y	8981	8969	0		49
03	59396 X	53056	-0-	-6340	-0-	43596	3	9460	9	Y	8600	8611	0		38
04	57480 X	53293	-0-	-4187	-0-	43988	3	9305	9	Y	8459	8449	0		48
05	64846 X	64846	-0-	-0-	-0-	55288	3	9558	9	Y	8689	8683	0		54
06	54810 X	45951	-0-	-8859	-0-	37898	3	8053	9	Y	7321	7330	0		45
-----															
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	11001	- 21444		
01	85219 X	72218	-0-	-13001	-0-	60540	3	11678	9	Y	10616	10592	0		48
02	72442 X	64987	-0-	-7455	-0-	54655	3	10332	9	Y	9393	9389	0		52
03	77438 X	68876	-0-	-8562	-0-	58854	3	10022	9	Y	9111	9123	0		40
04	73020 X	68267	-0-	-4753	-0-	57740	3	10527	9	Y	9570	9556	0		54
05	73315 X	65646	-0-	-7669	-0-	56101	3	9545	9	Y	8677	8677	0		54
06	69900 X	59917	-0-	-9983	-0-	51576	3	8341	9	Y	7583	7591	0		46
-----															
KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	11640	- 21112		
01	123318 X	78379	-0-	-44939	-0-	68394	3	9985	9	Y	9077	9058	0		41
02	95961 X	71833	-0-	-24128	-0-	61704	3	10129	9	Y	9208	9198	0		51
03	102579 X	79863	-0-	-22716	-0-	68700	3	11163	9	Y	10148	10154	0		45
04	99270 X	84928	-0-	-14342	-0-	74695	3	10233	9	Y	9303	9296	0		52
05	96224 X	81383	-0-	-14841	-0-	71350	3	10033	9	Y	9121	9116	0		57
06	77280 X	75304	-0-	-1976	-0-	66250	3	9054	9	Y	8231	8238	0		50
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11038	- 22625		
01	72788 X	40017	-0-	-32771	-0-	33231	3	6786	9	Y	6169	6158	0		28
02	54955 X	50834	-0-	-4121	-0-	41814	3	9020	9	Y	8200	8183	0		45
03	58745 X	55462	-0-	-3283	-0-	46825	3	8637	9	Y	7852	7863	0		34
04	56850 X	51309	-0-	-5541	-0-	43246	3	8063	9	Y	7330	7323	0		41
05	56947 X	49387	-0-	-7560	-0-	41535	3	7852	9	Y	7138	7134	0		45
06	53670 X	47002	-0-	-6668	-0-	39842	3	7160	9	Y	6509	6514	0		40



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		126821 X	102477	-0-	-24344	-0-	88233 3	14244 9	Y	12949	12919 0		58
02		103298 X	90706	-0-	-12592	-0-	77350 3	13356 9	Y	12142	12133 0		67
03		110422 X	90421	-0-	-20001	-0-	78135 3	12286 9	Y	11169	11187 0		49
04		106860 X	88453	-0-	-18407	-0-	76593 3	11860 9	Y	10782	10770 0		61
05		105896 X	87212	-0-	-18684	-0-	75494 3	11718 9	Y	10653	10647 0		67
06		99180 X	80673	-0-	-18507	-0-	70022 3	10651 9	Y	9683	9691 0		59
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481	
01		121241 X	93038	-0-	-28203	-0-	78971 3	14067 9	Y	12788	12758 0		58
02		96918 X	81605	-0-	-15313	-0-	69369 3	12236 9	Y	11124	11121 0		61
03		103602 X	86924	-0-	-16678	-0-	74831 3	12093 9	Y	10994	11007 0		48
04		100260 X	81842	-0-	-18418	-0-	70398 3	11444 9	Y	10404	10393 0		59
05		97278 X	79618	-0-	-17660	-0-	68314 3	11304 9	Y	10276	10271 0		64
06		90030 X	73271	-0-	-16759	-0-	63053 3	10218 9	Y	9289	9296 0		57
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519	
01		126387 X	95650	-0-	-30737	-0-	80404 3	15246 9	Y	13860	13828 0		63
02		98687 X	85426	-0-	-13261	-0-	71690 3	13736 9	Y	12487	12481 0		59
03		105493 X	92765	-0-	-12728	-0-	79602 3	13163 9	Y	11966	11982 0		63
04		102090 X	88890	-0-	-13200	-0-	76401 3	12489 9	Y	11354	11343 0		64
05		101556 X	87264	-0-	-14292	-0-	74390 3	12874 9	Y	11704	11695 0		73
06		92550 X	75285	-0-	-17265	-0-	64924 3	10361 9	Y	9419	9434 0		58
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049	
01		79019 X	62787	-0-	-16232	-0-	51418 3	11369 9	Y	10335	10310 0		47
02		64554 X	56916	-0-	-7638	-0-	46306 3	10610 9	Y	9645	9639 0		53
03		69006 X	62678	-0-	-6328	-0-	52128 3	10550 9	Y	9591	9602 0		42
04		66780 X	56487	-0-	-10293	-0-	47004 3	9483 9	Y	8621	8614 0		49
05		63550 X	57214	-0-	-6336	-0-	47543 3	9671 9	Y	8792	8786 0		55
06		60750 X	53204	-0-	-7546	-0-	44313 3	8891 9	Y	8083	8088 0		50
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9861	- 19947	
01		155031 X	123303	-0-	-31728	-0-	107217 3	16086 9	Y	14624	14614 0		124
*02		145029 X	111108	-0-	-33921	-0-	1 1	97184 3	Y	12657	12581 0	39 8	161
							13923 9						
03		165463 X	165463	-0-	-0-	-0-	140761 3	24702 9	Y	22456	22395 0		222
04		204855 X	204855	-0-	-0-	-0-	180121 3	24734 9	Y	22485	22444 0		263
05		157867 X	157867	-0-	-0-	-0-	136145 3	21722 9	Y	19747	19876 0		134
06		150030 X	74443	-0-	-75587	-0-	64410 3	10033 9	Y	9121	9206 0		49
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10352	- 20335	
01		225928 X	191810	-0-	-34118	-0-	176600 3	15210 9	Y	13827	13819 0		117
02		211352 X	154928	-0-	-56424	-0-	2 1	143911 3	Y	10014	10003 0		128
							11015 9						
03		0 W	145776	-0-	145776	145776	133256 3	12520 9	Y	11382	11397 0		113
04		220578 X	74802	-0-	-145776	-0-	69287 3	5515 9	Y	5014	5068 0		59
05		217992 X	92647	-0-	-125345	-0-	84654 3	7993 9	Y	7266	7276 0		49
*06		185610 X	52273	-0-	-133337	-0-	48288 3	3985 9	Y	3623	3626 0	27 8	19



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:		3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10588	-	25722		
01		165850 X	98618	-0-	-67232	-0-	35 20111	1 9	78472	3	Y	18283	18256	0		76	
02		143376 X	-0-	-0-	-143376	-0-					Y	7753	7777	0		52	
03		133052 X	-0-	-0-	-133052	-0-					Y	-0-	52	0		-0-	
04		120210 X	108211	-0-	-11999	-0-	92948 15257	3 9	6	4	Y	13870	13805	0		65	
05		124750 X	124750	-0-	-0-	-0-	108193 16493	3 9	64	4	Y	14994	14963	0		96	
06		104154 X	104154	-0-	-0-	-0-	89714 14361	3 9	79	4	Y	13055	12985	0	27 8	139	
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	10731	PERF.	10950	-	26060		
01		353090 X	249206	-0-	-103884	-0-	82 17368	1 9	231756	3	Y	15789	15765	0		66	
02		275094 X	-0-	-0-	-275094	-0-					Y	11810	11797	0		79	
03		294066 X	121895	-0-	-172171	-0-	107371	3	14524	9	Y	13204	13225	0		58	
04		284580 X	115924	-0-	-168656	-0-	102614 13303	3 9	7	4	Y	12094	12095	0		57	
05		282658 X	109092	-0-	-173566	-0-	96751 12283	3 9	58	4	Y	11166	11151	0		72	
06		241170 X	116842	-0-	-124328	-0-	106059 10690	3 9	93	4	Y	9718	9673	0	14 8	103	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	295473	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10697	-	20566		
01		137888 X	47387	-0-	-90501	-0-	96 8381	1 9	38910	3	N	7619	7587	0		64	
02		128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	9650	9644	0		70	
*03		137888 X	55139	-0-	-82749	-0-	44641	3	10498	9	N	9544	9562	0		52	
04		70920 X	50750	-0-	-20170	-0-	2 9074	1 9	41674	3	N	8249	8234	0		67	
05		68479 X	25401	-0-	-43078	-0-	20884	3	4517	9	N	4106	4152	0		21	
06		53370 X	31271	-0-	-22099	-0-	25548	3	5723	9	N	5203	5133	0	22 8	69	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	295475	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	11070	-	20946		
01		161213 X	161213	-0-	-0-	-0-	352 17581	1 9	143280	3	N	15983	15903	0		134	
02		128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	14489	14518	0		105	
03		139902 X	139902	-0-	-0-	-0-	124906	3	14996	9	N	13633	13664	0		74	
04		133440 X	130933	-0-	-2507	-0-	5 12803	1 9	118125	3	N	11639	11619	0		94	
05		137888 X	129026	-0-	-8862	-0-	117058	3	11968	9	N	10880	10918	0		56	
06		133440 X	116717	-0-	-16723	-0-	2 10634	1 9	106081	3	N	9667	9575	0	19 8	129	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	295476	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	11103	-	20991		
01		213497 X	143252	-0-	-70245	-0-	316 14159	1 9	128777	3	N	12872	12812	0		108	
02		199723 X	-0-	-0-	-199723	-0-					N	12982	12996	0		94	
03		213497 X	135785	-0-	-77712	-0-	122377	3	13408	9	N	12189	12216	0		67	
04		191130 X	120930	-0-	-70200	-0-	4 10773	1 9	110153	3	N	9794	9782	0		79	
05		178157 X	115238	-0-	-62919	-0-	105570	3	9668	9	N	8789	8822	0		46	
06		138630 X	113046	-0-	-25584	-0-	2 9264	1 9	103780	3	N	8422	8334	0	22 8	112	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11345 - 21260									
01	173352 X	159987	-0-	-13365	-0-	376 6360	1 9	153251	3	N	5782	5754	0			48
02	162168 X	-0-	-0-	-162168	-0-					N	5494	5502	0			40
03	173352 X	154325	-0-	-19027	-0-	148527	3	5798	9	N	5271	5282	0			29
04	174660 X	149194	-0-	-25466	-0-	6 5038	1 9	144150	3	N	4580	4572	0			37
05	177816 X	154732	-0-	-23084	-0-	150015	3	4717	9	N	4288	4303	0			22
06	154830 X	131609	-0-	-23221	-0-	2 3884	1 9	127723	3	N	3531	3479	0	27	8	47
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 295478	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL DEPTH 11144	PERF.11374 - 21209									
01	211154 X	211154	-0-	-0-	-0-	494 9337	1 9	201323	3	N	8488	8447	0			71
02	128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	7436	7453	0			54
03	228983 X	228983	-0-	-0-	-0-	220989	3	7994	9	N	7267	7281	0			40
04	162568 X	162568	-0-	-0-	-0-	6 6767	1 9	155795	3	N	6152	6142	0			50
05	159978 X	159978	-0-	-0-	-0-	153833	3	6145	9	N	5586	5607	0			29
06	147738 X	147738	-0-	-0-	-0-	2 5952	1 9	141784	3	N	5411	5332	0	36	8	72
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 295479	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL DEPTH 11333	PERF.11535 - 21457									
01	265143 X	172419	-0-	-92724	-0-	408 5930	1 9	166081	3	N	5391	5366	0			45
02	248037 X	-0-	-0-	-248037	-0-					N	4439	4452	0			32
03	265143 X	152128	-0-	-113015	-0-	147708	3	4420	9	N	4018	4028	0			22
04	222360 X	140033	-0-	-82327	-0-	5 3620	1 9	136408	3	N	3291	3286	0			27
05	205685 X	135988	-0-	-69697	-0-	132721	3	3267	9	N	2970	2982	0			15
06	166860 X	120747	-0-	-46113	-0-	2 2902	1 9	117843	3	N	2638	2590	0	28	8	35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 295586	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL DEPTH 11320	PERF.11585 - 21496									
01	276954 X	195916	-0-	-81038	-0-	456 9534	1 9	185926	3	N	8667	8624	0			73
02	259086 X	-0-	-0-	-259086	-0-					N	7290	7310	0			53
03	276954 X	171058	-0-	-105896	-0-	163482	3	7576	9	N	6887	6902	0			38
04	252120 X	156452	-0-	-95668	-0-	6 6171	1 9	150275	3	N	5610	5603	0			45
05	233399 X	157289	-0-	-76110	-0-	151263	3	6026	9	N	5478	5495	0			28
06	189600 X	137460	-0-	-52140	-0-	2 5555	1 9	131903	3	N	5050	4977	0	34	8	67
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295601	COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11300 - 21230									
01	541493 X	142074	-0-	-399419	-0-	23 30358	1 9	111693	3	N	27598	27583	0			90
02	127658 X	-0-	-0-	-127658	-0-					N	23841	23836	0			95
03	136462 X	125929	-0-	-10533	-0-	24 24198	1 9	101707	3	N	21998	22030	0			63
04	132060 X	103413	-0-	-28647	-0-	21 19423	1 9	83969	3	N	17657	17643	0			77
05	147126 X	92353	-0-	-54773	-0-	24 17098	1 9	75231	3	N	15544	15541	0			80
06	137490 X	91704	-0-	-45786	-0-	20 16243	1 9	75441	3	N	14766	14737	0	35	8	74



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 153438															
WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		686234 X	155650	-0-	-530584	-0-	26	1	125641	3	N	27257	27230	0	89
							29983	9							
02		151815 X	-0-	-0-	-151815	-0-					N	23224	23221	0	92
03		162285 X	138021	-0-	-24264	-0-	27	1	113644	3	N	22136	22165	0	63
							24350	9							
04		157050 X	119640	-0-	-37410	-0-	25	1	99130	3	N	18623	18605	0	81
							20485	9							
05		162285 X	99784	-0-	-62501	-0-	26	1	82713	3	N	15495	15496	0	80
							17045	9							
06		150630 X	109883	-0-	-40747	-0-	24	1	91577	3	N	16620	16579	0	38 8 83
							18282	9							
-----															
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D															
WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778															
01		288338 X	56656	-0-	-231682	-0-	9	1	42689	3	N	12689	12678	0	41
							13958	9							
02		56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-					N	10964	10961	0	44
03		60171 X	49953	-0-	-10218	-0-	9	1	38725	3	N	10199	10214	0	29
							11219	9							
04		58230 X	43552	-0-	-14678	-0-	9	1	33868	3	N	8795	8786	0	38
							9675	9							
05		60171 X	37906	-0-	-22265	-0-	9	1	29509	3	N	7625	7624	0	39
							8388	9							
06		54840 X	34776	-0-	-20064	-0-	7	1	27158	3	N	6919	6897	0	26 8 35
							7611	9							
-----															
COG OPERATING LLC															
BULLET 27-15															
WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012															
01		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	8881	3	1672	9	Y	1520	1488	0	367
02		7511 X	6987	-0-	-524	-0-	5755	3	1232	9	Y	1120	1129	0	358
03		8029 X	7581	-0-	-448	-0-	6232	3	1349	9	Y	1226	1423	0	161
04		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	8145	3	1665	9	Y	1514	1445	0	230
05		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	1124	1234	0	120
06		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			120
-----															
RUDD DRAW 29-3															
WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915															
01		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	962	1	3430	3	N	1232	1253	0	86
							1355	9							
02		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	920	1	3961	3	N	1495	1487	0	94
							1645	9							
03		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1079	1	4843	3	N	1876	1859	0	111
							2064	9							
04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	1003	1	4799	3	N	1889	1882	0	118
							2078	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1816	0	123
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1001H		RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12198	-	21890			
01	23653 X	21784	-0-	-1869	-0-	17916	3	3868	9	N	3516	3621	0			849
02	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	18122	3	3636	9	N	3305	3097	0			1057
03	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	21610	3	4508	9	N	4098	4616	0			539
04	24870 X	22378	-0-	-2492	-0-	18777	3	1	4	N	3273	3314	0			498
						3600	9									
05	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	3649	3759	0			388
06	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					N	NO RPT					388
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12135	-	15168			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	3	62	9	N	56	187	1			256
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	72	3	50	9	N	45					301
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	73	3	95	9	N	86					387
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	N	85					472
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	91	169	1			394
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					394
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345			
01	24397 X	14695	-0-	-9702	-0-	11926	3	2769	9	Y	2517	2502	0	4	8	147
02	18328 X	10138	-0-	-8190	-0-	8410	3	1728	9	Y	1571	1593	0	5	8	120
03	19592 X	15312	-0-	-4280	-0-	12792	3	2520	9	Y	2291	2267	0	9	8	135
04	18960 X	10882	-0-	-8078	-0-	8988	3	1894	9	Y	1722	1720	0	6	8	131
05	19592 X	13464	-0-	-6128	-0-	11222	3	2242	9	Y	2038	1999	0	4	8	166
06	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					166
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398			
01	36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	30810	3	5214	9	Y	4740	4723	0	20	8	365
02	26451 X	26451	-0-	-0-	-0-	22240	3	4211	9	Y	3828	3864	0	20	8	309
03	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	24797	3	3949	9	Y	3590	3567	0	20	8	312
04	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	29945	3	3780	9	Y	3436	3385	0	14	8	349
05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	25992	3	3605	9	Y	3277	3332	0	9	8	285
06	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					285
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480			
01	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	26599	3	1296	9	Y	1178	1176	0	9	8	90
02	26303 X	22617	-0-	-3686	-0-	21274	3	1343	9	Y	1221	1203	0	10	8	98
03	28117 X	19037	-0-	-9080	-0-	18076	3	961	9	Y	874	889	0	7	8	76
04	27210 X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
05	27900 X	16245	-0-	-11655	-0-	15234	3	1011	9	Y	919	835	0	4	8	80
06	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					80
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10705	-	17420			
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9319	3	2839	9	N	2581	2698	0	4	8	222
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	9022	3	2006	9	N	1824	1804	0	4	8	238
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8294	3	1832	9	N	1665	1560	0	5	8	338
04	11370 X	927	-0-	-10443	-0-	756	3	171	9	N	155	258	0			235
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					235
06	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					235

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10959	-		20253		
01	9269 X	7413	-0-	-1856	-0-	6030	3	1383	9	N	1257	1203	0	5	8	238
02	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	11940	3	2239	9	N	2035	1928	0	15	8	330
03	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11641	3	2118	9	N	1925	1978	0	18	8	259
04	8400 X	7491	-0-	-909	-0-	6301	3	1190	9	N	1082	1066	0	6	8	269
05	15159 X	12119	-0-	-3040	-0-	10377	3	1742	9	N	1584	1570	0	4	8	279
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					279
SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10670	-		15364		
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3668	3	1136	9	N	1033	1131	0			190
02	4002 X	3782	-0-	-220	-0-	2943	3	839	9	N	763	759	0			194
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4782	3	927	9	N	843	838	0			199
04	4710 X	815	-0-	-3895	-0-	591	3	224	9	N	204	210	0			193
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	150	0			43
06	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					43
RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12563	-		17390		
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	20	4	1969	9	N	1790	1788	0			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1698	1685	0			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1690	1696	0			44
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	153	1	1352	3	N	1347	1351	0			40
						1482	9									
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	1349	1330	0			59
						1484	9									
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					59
SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064	-		16700		
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	7303	3	1979	9	N	1799	1582	0			558
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3264	3	1731	9	N	1574	1716	0			416
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	165	3	1434	9	N	1304	1272	0			448
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	1114	3	1757	9	N	1597	1497	0			548
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1264	1524	0			288
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
LUDEMAN 2512 B		WELL #: 2H		RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12761	-		22582		
01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	563	1	7744	3	N	4247	4232	0			102
						4672	9									
02	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	611	1	9061	3	N	4542	4468	0			176
						41	4	4996	9							
03	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	781	1	11818	3	N	5548	5609	0			115
						2	4	6103	9							
04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	740	1	10901	3	N	4672	4724	0			63
						5139	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5529	5291	0			301
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	3H	RRCID ->	292434	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12497	-		22347	
01		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	375 4390	1 9	5167	3	N	3991	4018	0		96
02		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	341 4311	1 9	5057	3	N	3919	3863	0		152
03		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	350 4793	1 9	5298	3	N	4357	4419	0		90
04		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	321 4278	1 9	4727	3	N	3889	3927	0		52
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4200	4024	0		228
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				228
LUDEMAN 2512 D			WELL #:	4H	RRCID ->	292435	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12263	-		18738	
01		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	489 1722	1 9	6723	3	N	1565	1578	0		38
02		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	415 1691	1 9	6160	3	N	1537	1515	0		60
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	293 1224	1 9	4430	3	N	1113	1150	0		23
04		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	430 1717	1 9	6332	3	N	1561	1563	0		21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1481	1421	0		81
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
LUDEMAN 2512 E			WELL #:	1201H	RRCID ->	292437	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	12351	-		22434	
01		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	532 6343	1 9	7321	3	N	5766	5768	0		139
02		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	494 5733	1 9	7319	3	N	5212	5149	0		202
03		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	511 5877	1 9	7733	3	N	5343	5434	0		111
04		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	452 5067	1 9	6658	3	N	4606	4655	0		62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5259	5035	0		286
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				286
BRUNSON H			WELL #:	813H	RRCID ->	292438	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	12492	-		20143	
01		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	805 2	1 4	3344	3	N	3783	3772	0		267
02		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	901 3952	1 9	3923	3	N	3593	3254	0		606
03		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	1015 4554	1 9	5491	3	N	4140	4566	0		180
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	668 1639	1 9	1549	3	N	1490	1509	0		161
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2323	2199	0		285
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1116 1785	1 9	1846	3	N	1623	1600	0		356
02		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1108 2300	1 9	4828	3	N	2091	2157	0		290
03		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1067 2	1 4	6063	3	N	2422	2227	0		485
04		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	958 1711	1 9	4731	3	N	1555	1876	0		164
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	807	566	0		405
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				405
TAYLOR FC26-17		WELL #: 6H		RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825						
01		14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	532 6409	1 9	7373	3	N	5826	5808	0		233
02		16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	498 6611	1 9	9024	3	N	6010	6024	0		219
03		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	486 7762	1 9	11594	3	N	7056	7039	0		236
04		16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	610 6488	1 9	9168	3	N	5898	5891	0		243
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5718	5773	0		188
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188
AFTERSHOCK WEST A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505						
01		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	1	0		-0-
02		15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	145 2	1 4	7364	3	N	7684	7541	0		143
03		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	220 197	1 4	13590	3	N	7490	7343	0		290
04		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	273 10	1 4	26086	3	N	8974	9086	0		178
05		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	8905	8964	0		119
06		14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT				119
TAYLOR BC26-17		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517						
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1030 1483	1 9	2894	3	N	1348	1344	0		222
02		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	950 1508	1 9	3185	3	N	1371	1361	0		232
03		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	993 1571	1 9	3370	3	N	1428	1392	0		268
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	906 1253	1 9	2491	3	N	1139	1160	0		247
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1220	0		397
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				397

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC INTERGALACTIC UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-		4121	3	1214	9	N	1104	1054	0	2	8	359
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		5212	3	1387	9	N	1261	1210	0	2	8	408
03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-		6017	3	1561	9	N	1419	1594	0	1	8	232
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-		729	3	185	9	N	168	210	0			190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	989	948	0			231
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					231
-----																	
BRUNSON D		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465							
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-		1210	1	1964	3	N	2458	2153	0			305
							2704	9									
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-		1097	1	2007	3	N	2480	2604	0			181
							2728	9									
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-		1134	1	2999	3	N	2822	2852	0			151
							3104	9									
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		1102	1	902	3	N	1212	1243	0			120
							1333	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	568	546	0			142
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
-----																	
BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467							
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-		1534	1	2489	3	N	2966	3065	0			368
							3263	9									
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-		1296	1	2372	3	N	3318	3444	0			242
							3650	9									
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-		1349	1	3566	3	N	4045	4071	0			216
							4450	9									
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		1310	1	1073	3	N	1737	1781	0			172
							1911	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	813	782	0			203
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203
-----																	
TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899							
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-		690	1	9558	3	N	4036	4046	0			161
							4440	9									
02	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-		653	1	11823	3	N	4126	4137	0			150
							4539	9									
03	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-		604	1	14400	3	N	4740	4731	0			159
							5214	9									
04	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-		732	1	10994	3	N	3967	3962	0			164
							4364	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4800	4806	0			158
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
-----																	
TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697							
01	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-		768	1	10638	3	N	4413	4424	0			176
							4854	9									
02	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-		712	1	12887	3	N	4490	4502	0			164
							4939	9									
03	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-		570	1	13601	3	N	4644	4652	0			156
							5108	9									
04	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-		686	1	10309	3	N	3612	3619	0			149
							3973	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4229	4239	0			139
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578	-		21282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	2727 3110	1 9	4426	3	N	2827	2921 0	351
02	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	2557 3737	1 9	4680	3	N	3397	3500 0	248
03	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	2747 4656	1 9	7262	3	N	4233	4255 0	226
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	2668 2000	1 9	2184	3	N	1818	1864 0	180
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	851	818 0	213
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213
-----													
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426	-		18909			
01	15469 X	6093	-0-	-9376	-0-	4657	3	1436	9	N	1305	1261 0	247
02	14239 X	10485	-0-	-3754	-0-	8606	3	1879	9	N	1708	1666 0	277
03	15159 X	10076	-0-	-5083	-0-	8308	3	1768	9	N	1607	1653 0	216
04	14670 X	5683	-0-	-8987	-0-	4662	3	1021	9	N	928	908 0	231
05	11222 X	9536	-0-	-1686	-0-	8022	3	1514	9	N	1376	1360 0	242
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT		242
-----													
CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946	-		18215			
01	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	5456	3	1647	9	N	1497	1422 0	725
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	4856	3	1356	9	N	1233	1579 0	375
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	3756	3	1030	9	N	936	961 0	347
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	832	3	230	9	N	209	125 0	431
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33		464
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		464
-----													
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10955	-		21972			
01	14353 X	14073	-0-	-280	-0-	10491	3	3582	9	N	3256	3264 0	138
02	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	11934	3	3548	9	N	3225	3217 0	139
03	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	16896	3	3601	9	N	3274	3274 0	129
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	21877	3	3425	9	N	3114	3106 0	130
05	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	24961	3	3295	9	N	2995	2970 0	152
06	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT		152
-----													
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11540	-		19950			
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	N	29	54 0	1
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	27	3	29	9	N	26	26 0	1
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	814	3	660	9	N	600	573 0	24
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	410	3	206	9	N	187	202 0	8
05	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	5853	3	1935	9	N	1759	1675 0	89
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
-----													
BRUNSON D		WELL #: 1201H		RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 13139	PERF.13312	-		19943			
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	2216 2496	1 9	3596	3	N	2269	2344 0	282
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	2242 2571	1 9	4103	3	N	2337	2449 0	170
03	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	2458 3053	1 9	6500	3	N	2775	2797 0	148
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	2361 1297	1 9	1933	3	N	1179	1210 0	117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1774	1448 0	443
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		443

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150									
JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1152H	RRCID ->	292721	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	1.11100	- 21150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	22191 3	3277 9	N	2979	2990 0	14 8		126	
02	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	22455 3	3297 9	N	2997	2981 0	13 8		129	
03	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	21466 3	3301 9	N	3001	2997 0	15 8		118	
04	24000 X	16012	-0-	-7988	-0-	13952 3	2060 9	N	1873	1906 0	7 8		78	
05	24800 X	23720	-0-	-1080	-0-	20692 3	3028 9	N	2753	2686 0	5 8		140	
06	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-			N	NO RPT				140	
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	801H	RRCID ->	292736	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	1.11349	- 20965
01	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	10926 3	1132 9	N	1029	1019 0	3 8		78	
02	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	10602 3	1031 9	N	937	919 0	3 8		93	
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	12555 3	1096 9	N	996	996 0	3 8		90	
04	12510 X	10847	-0-	-1663	-0-	10103 3	744 9	N	676	696 0	1 8		69	
05	12927 X	11981	-0-	-946	-0-	11046 3	935 9	N	850	835 0	1 8		83	
06	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			N	NO RPT				83	
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	802HR	RRCID ->	292738	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	1.11187	- 20727
01	15717 X	14388	-0-	-1329	-0-	12992 3	1396 9	N	1269	1250 0	2 8		96	
02	14703 X	13940	-0-	-763	-0-	12655 3	1285 9	N	1168	1146 0	2 8		116	
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14945 3	1390 9	N	1264	1263 0	3 8		114	
04	15900 X	12972	-0-	-2928	-0-	11963 3	1009 9	N	917	936 0	1 8		94	
05	16430 X	14362	-0-	-2068	-0-	13123 3	1239 9	N	1126	1109 0	1 8		110	
06	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT				110	
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	804H	RRCID ->	292739	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	1.10957	- 21039
01	8897 X	8760	-0-	-137	-0-	7684 3	1076 9	N	978	966 0	6 8		74	
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	7381 3	976 9	N	887	868 0	5 8		88	
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8805 3	1035 9	N	941	938 0	6 8		85	
04	8490 X	7875	-0-	-615	-0-	7183 3	692 9	N	629	647 0	3 8		64	
05	8928 X	8662	-0-	-266	-0-	7785 3	877 9	N	797	781 0	2 8		78	
06	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			N	NO RPT				78	
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	805H	RRCID ->	292740	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	1.11027	- 20577
01	12865 X	12324	-0-	-541	-0-	10926 3	1398 9	N	1271	1257 0	3 8		96	
02	12035 X	11887	-0-	-148	-0-	10602 3	1285 9	N	1168	1146 0	2 8		116	
03	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	12179 3	1382 9	N	1256	1255 0	3 8		114	
04	13020 X	10077	-0-	-2943	-0-	9095 3	982 9	N	893	914 0	1 8		92	
05	13454 X	11128	-0-	-2326	-0-	9921 3	1207 9	N	1097	1081 0	1 8		107	
06	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			N	NO RPT				107	
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	853H	RRCID ->	292741	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	1.10786	- 20468
01	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	15919 3	1946 9	N	1769	1731 0	19 8		133	
02	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	15562 3	1814 9	N	1649	1602 0	17 8		163	
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	18330 3	2000 9	N	1818	1796 0	22 8		163	
04	18660 X	16148	-0-	-2512	-0-	14598 3	1550 9	N	1409	1417 0	12 8		143	
05	19282 X	18198	-0-	-1084	-0-	16346 3	1852 9	N	1684	1655 0	8 8		164	
06	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-			N	NO RPT				164	
-----														
WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7374H	RRCID ->	292742	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	1.11586	- 21603
01	20739 X	17162	-0-	-3577	-0-	15316 3	1846 9	Y	1678	1673 0	9 8		129	
02	15399 X	13378	-0-	-2021	-0-	11491 3	1887 9	Y	1715	1696 0	10 8		138	
03	15624 X	14653	-0-	-971	-0-	12901 3	1752 9	Y	1593	1583 0	10 8		138	
04	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	16183 3	1729 9	Y	1572	1543 0	7 8		160	
05	16461 X	15757	-0-	-704	-0-	14044 3	1713 9	Y	1557	1577 0	5 8		135	
06	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-			Y	NO RPT				135	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10717		- 20742							
01	18724 X	17954	-0-	-770	-0-	16550	3	1404	9	N	1276	1257	0	8	8	96	
02	17516 X	17479	-0-	-37	-0-	16189	3	1290	9	N	1173	1146	0	7	8	116	
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19060	3	1388	9	N	1262	1255	0	9	8	114	
04	18780 X	16153	-0-	-2627	-0-	15167	3	986	9	N	896	914	0	4	8	92	
05	19406 X	17910	-0-	-1496	-0-	16701	3	1209	9	N	1099	1081	0	3	8	107	
06	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					107	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 10888		PERF.11150		- 22045					
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	3836	3	1266	9	N	1151	1164	0	8	8	49	
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5949	3	1465	9	N	1332	1316	0	8	8	57	
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6669	3	1933	9	N	1757	1736	0	9	8	69	
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	6128	3	2377	9	N	2161	2134	0	6	8	90	
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	7734	3	2289	9	N	2081	2062	0	3	8	106	
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					106	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10718		- 20384					
01	22227 X	19289	-0-	-2938	-0-	17417	3	1872	9	N	1702	1683	0	4	8	129	
02	20793 X	18787	-0-	-2006	-0-	17045	3	1742	9	N	1584	1551	0	4	8	158	
03	21948 X	21945	-0-	-3	-0-	20055	3	1890	9	N	1718	1716	0	5	8	155	
04	20340 X	17350	-0-	-2990	-0-	15942	3	1408	9	N	1280	1302	0	2	8	131	
05	21018 X	19260	-0-	-1758	-0-	17567	3	1693	9	N	1539	1518	0	2	8	150	
06	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					150	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11235		- 21519					
01	20150 X	16420	-0-	-3730	-0-	14905	3	1515	9	Y	1377	1376	0	5	8	106	
02	14790 X	13302	-0-	-1488	-0-	11747	3	1555	9	Y	1414	1399	0	7	8	114	
03	15810 X	14045	-0-	-1765	-0-	12600	3	1445	9	Y	1314	1307	0	7	8	114	
04	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	14068	3	1465	9	Y	1332	1306	0	5	8	135	
05	15810 X	13679	-0-	-2131	-0-	12229	3	1450	9	Y	1318	1335	0	3	8	115	
06	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					115	
BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 12388		PERF.12666		- 17645					
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1023	1	1692	3	N	2261	2222	0			496	
						2487	9										
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	893	1	3894	3	N	2558	2699	0			355	
						2814	9										
03	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1072	1	6088	3	N	3579	3218	0			716	
						2	4	3937	9								
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	1112	1	5491	3	N	2792	3214	0			294	
						3071	9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304	943	0			655	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655	
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		194397		WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9426		- 16684			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-		16717		
01		32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	1107 1638	1 4	28100 1623	3 9	Y	1475	1483	1		37
02		30537 X	30133	-0-	-404	-0-	1036 1408	1 4	26187 1502	3 9	Y	1365	1339	1		63
03		34286 X	31929	-0-	-2357	-0-	1055 211	1 4	29077 1586	3 9	Y	1442	1429	1		76
04		33180 X	30016	-0-	-3164	-0-	1007 2832	1 4	24573 1604	3 9	Y	1458	1497	1		37
05		34286 X	31144	-0-	-3142	-0-	1084 3271	1 4	24884 1905	3 9	Y	1732	1694	1	25 8	50
06		31410 X	27736	-0-	-3674	-0-	1067 348	1 4	24823 1498	3 9	Y	1362	1293	1	26 8	93
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284168	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-		15454		
01		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	880 109	1 4	9269 557	3 9	Y	506	428	1	97 8	64
02		15863 X	11509	-0-	-4354	-0-	816 97	1 4	10024 572	3 9	Y	520	381	1	80 8	123
03		16833 X	12626	-0-	-4207	-0-	857 550	1 9	11219 9	3 9	Y	500	463	1	69 8	91
04		16290 X	12698	-0-	-3592	-0-	832 10	1 4	11300 556	3 9	Y	505	424	1	93 8	79
05		15500 X	15198	-0-	-302	-0-	1298 116	1 4	13091 693	3 9	Y	630	521	1	111 8	77
06		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	811 362	1 4	11640 418	3 9	Y	380	266	1	101 8	90
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	-		21643		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	-		21839		
01		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	3096 3207	1 4	15245 623	3 9	Y	566	577	1		14
02		27869 X	19979	-0-	-7890	-0-	2861 2705	1 4	13872 541	3 9	Y	492	483	1		23
03		36239 X	21664	-0-	-14575	-0-	3009 416	1 4	17774 465	3 9	Y	423	423	1		23
04		35070 X	22953	-0-	-12117	-0-	2975 5835	1 4	13515 628	3 9	Y	571	580	1		14
05		36239 X	23923	-0-	-12316	-0-	3188 6812	1 4	13123 800	3 9	Y	727	708	1	12 8	21
06		21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	3160 737	1 4	16953 772	3 9	Y	702	663	1	12 8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 10H		RRCID -> 286374		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	22870	3	396	4	Y	1987	1922	1		148
						2186	9								
02	25926 X	21891	-0-	-4035	-0-	19799	3	198	4	Y	1722	1789	1		81
						1894	9								
03	24149 X	21682	-0-	-2467	-0-	19631	3	184	4	Y	1697	1597	1		181
						1867	9								
04	24630 X	17818	-0-	-6812	-0-	16279	3	2	4	Y	1397	1454	1		124
						1537	9								
05	25451 X	14513	-0-	-10938	-0-	12836	3	773	4	Y	822	801	1	39 8	106
						904	9								
06	24630 X	8808	-0-	-15822	-0-	7924	3	334	4	Y	500	512	1	35 8	59
						550	9								
TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277					
01	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	620	1	38799	3	Y	1636	1592	1		123
						845	4	1800	9						
02	47589 X	42628	-0-	-4961	-0-	580	1	39612	3	Y	1757	1799	1		81
						503	4	1933	9						
03	49414 X	48419	-0-	-995	-0-	620	1	45063	3	Y	2009	1877	1		213
						526	4	2210	9						
04	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	600	1	43755	3	Y	1933	1978	1		168
						5	4	2126	9						
05	46438 X	44672	-0-	-1766	-0-	620	1	39259	3	Y	1618	1572	1	6 8	208
						3013	4	1780	9						
06	46860 X	42858	-0-	-4002	-0-	600	1	38527	3	Y	1479	1507	1	5 8	175
						2104	4	1627	9						
TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083					
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	9704	3	168	4	Y	659	694	1		54
						725	9								
02	37265 X	30245	-0-	-7020	-0-	27465	3	274	4	Y	2278	2231	1		101
						2506	9								
03	39742 X	38742	-0-	-1000	-0-	35035	3	329	4	Y	3071	2849	1		323
						3378	9								
04	24540 X	12578	-0-	-11962	-0-	11586	3	1	4	Y	901	1128	1		96
						991	9								
05	32333 X	17951	-0-	-14382	-0-	15695	3	945	4	Y	1192	1105	1	37 8	146
						1311	9								
06	37500 X	28995	-0-	-8505	-0-	25564	3	1079	4	Y	2138	2010	1	41 8	233
						2352	9								
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
01	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-	975	1	24767	3	Y	3776	3785	1		94
						1444	4	4154	9						
02	29783 X	25544	-0-	-4239	-0-	824	1	20841	3	Y	2508	2485	1		117
						1120	4	2759	9						
03	35216 X	25237	-0-	-9979	-0-	791	1	21810	3	Y	2253	2250	1		120
						158	4	2478	9						
04	34080 X	22794	-0-	-11286	-0-	729	1	17787	3	Y	2025	2093	1		52
						2050	4	2228	9						
05	35216 X	21761	-0-	-13455	-0-	730	1	16763	3	Y	1877	1867	1	7 8	55
						2203	4	2065	9						
06	30330 X	19789	-0-	-10541	-0-	726	1	16883	3	Y	1766	1692	1	7 8	122
						237	4	1943	9						



PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	286482	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	-	17056	
01	34044 X	34044	-0-	-0-	-0-	1282 1	29737 3	Y	2174	1865	1	314	8	160
02	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	634 4	2391 9	Y	1579	1433	1	216	8	90
03	29388 X	20334	-0-	-9054	-0-	1489 1	27114 3	Y	707	457	1	110	8	230
04	28440 X	27961	-0-	-479	-0-	358 4	1737 9	Y	1393	1189	1	205	8	229
05	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	1610 1	17884 3	Y	1386	1233	1	213	8	169
06	28440 X	21411	-0-	-7029	-0-	62 4	778 9	Y	683	531	1	161	8	160
						1528 1	24830 3	Y						
						71 4	1532 9							
						3090 1	46378 3	Y						
						473 4	1525 9							
						1579 1	18342 3	Y						
						739 4	751 9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	-	17899	
01	45497 X	45497	-0-	-0-	-0-	4320 1	37546 3	Y	1690	1658	1			114
02	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	1772 4	1859 9	Y	1621	1646	1			89
03	43832 X	43832	-0-	-0-	-0-	3994 1	34524 3	Y	1605	1539	1			155
04	41970 X	41418	-0-	-552	-0-	3173 4	1783 9	Y	1489	1531	1			113
05	43369 X	39767	-0-	-3602	-0-	4114 1	36169 3	Y	1344	1375	1	3	8	79
06	41970 X	39175	-0-	-2795	-0-	1783 4	1766 9	Y	1340	1306	1	3	8	110
						3703 1	30889 3	Y						
						5188 4	1638 9							
						4139 1	27771 3	Y						
						6379 4	1478 9							
						4213 1	33019 3	Y						
						469 4	1474 9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-	17879	
01	42939 X	42939	-0-	-0-	-0-	69 1	38489 3	Y	2916	2859	1			197
02	44167 X	40399	-0-	-3768	-0-	1173 4	3208 9	Y	2594	2648	1			143
03	47213 X	41782	-0-	-5431	-0-	72 1	35408 3	Y	2714	2595	1			262
04	43650 X	39655	-0-	-3995	-0-	2066 4	2853 9	Y	2616	2681	1			197
05	45105 X	41419	-0-	-3686	-0-	37627 3	1170 4	Y	2677	2708	1	11	8	155
06	41790 X	40268	-0-	-1522	-0-	2985 9		Y	2496	2435	1	11	8	205
						33420 3	3357 4	Y						
						2878 9								
						34059 3	4415 4	Y						
						2945 9								
						37198 3	324 4	Y						
						2746 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	-	18147	
01	40064 X	40064	-0-	-0-	-0-	3423 1	33817 3	Y	1291	1261	1			87
02	41673 X	38034	-0-	-3639	-0-	1404 4	1420 9	Y	1285	1302	1			70
03	42749 X	40722	-0-	-2027	-0-	3140 1	30985 3	Y	1248	1197	1			121
04	41040 X	39349	-0-	-1691	-0-	2495 4	1414 9	Y	1074	1113	1			82
05	42408 X	40645	-0-	-1763	-0-	3378 1	34507 3	Y	1019	1038	1	3	8	60
06	39517 X	39517	-0-	-0-	-0-	1464 4	1373 9	Y	971	948	1	3	8	80
						3095 1	30737 3	Y						
						4336 4	1181 9							
						3647 1	30257 3	Y						
						5620 4	1121 9							
						3683 1	34356 3	Y						
						410 4	1068 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692	- 17057								
01	33712	X	33712	-0-	-0-	1317	1	30539	3	Y	1095	789	1	322	8	68
						651	4	1205	9							
02	35844	X	15155	-0-	-20689	755	1	13738	3	Y	437	372	1	110	8	23
						181	4	481	9							
03	38316	X	1112	-0-	-37204	87	1	972	3	Y	45	41	1	6	8	21
						3	4	50	9							
04	37080	X	12056	-0-	-25024	682	1	11091	3	Y	228	132	1	92	8	25
						32	4	251	9							
05	38316	X	15309	-0-	-23007	1630	1	13144	3	Y	260	152	1	112	8	21
						249	4	286	9							
06	32610	X	5983	-0-	-26627	444	1	5162	3	Y	154	100	1	45	8	30
						208	4	169	9							
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
01	36738	X	36738	-0-	-0-	1400	1	32464	3	Y	1984	1650	1	342	8	142
						692	4	2182	9							
02	34771	X	28806	-0-	-5965	1413	1	25729	3	Y	1204	1074	1	205	8	67
						340	4	1324	9							
03	37169	X	19010	-0-	-18159	1487	1	16520	3	Y	860	549	1	102	8	276
						57	4	946	9							
04	35970	X	28381	-0-	-7589	1535	1	24946	3	Y	1663	1453	1	206	8	280
						71	4	1829	9							
05	41360	X	41360	-0-	-0-	4410	1	35156	3	Y	1017	1007	1	152	8	138
						675	4	1119	9							
06	35550	X	15501	-0-	-20049	1129	1	13112	3	Y	665	529	1	115	8	159
						528	4	732	9							
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 24WA		RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9993	- 15008								
01	DELQ	PR	74442	-0-	74442	74442	2167	1	55012	3	N	12777	12661	1		314
							3208	4	14055	9						
02	202884	X	65352	-0-	-137532	-0-	1929	1	48761	3	N	10946	10755	1		505
							2621	4	12041	9						
03	216876	X	70265	-0-	-146611	-0-	2015	1	55528	3	N	11199	11113	1		591
							403	4	12319	9						
04	209880	X	67439	-0-	-142441	-0-	1986	1	48453	3	N	10377	10703	1		265
							5585	4	11415	9						
05	74431	X	67943	-0-	-6488	-0-	2109	1	48418	3	N	10047	10003	1	13	8
							6364	4	11052	9						
06	72030	X	56149	-0-	-15881	-0-	1907	1	44356	3	N	8422	8119	1	13	8
							622	4	9264	9						
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 25WB		RRCID -> 296502	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL DEPTH 10013	PERF.10307	- 15385								
01	100449	X	100449	-0-	-0-	-0-	3210	1	81495	3	N	9993	9938	1		246
							4752	4	10992	9						
02	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	3132	1	79159	3	N	8380	8239	1		387
							4255	4	9218	9						
03	102816	X	102816	-0-	-0-	-0-	3260	1	89851	3	N	8230	8182	1		435
							652	4	9053	9						
04	91846	X	91846	-0-	-0-	-0-	3004	1	73303	3	N	6445	6714	1		166
							8449	4	7090	9						
05	89569	X	89569	-0-	-0-	-0-	3118	1	71577	3	N	4969	4979	1	9	8
							9408	4	5466	9						
06	86610	X	79549	-0-	-7061	-0-	3039	1	70692	3	N	4388	4220	1	10	8
							991	4	4827	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				217012												
		WELL #:		13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11323	- 16213				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	2686 1	2316 2	Y	1205	1184 0	2 8	67			
							219 4	1326 9								
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	2096 1	1816 2	Y	1067	1074 0	5 8	55			
							783 4	1174 9								
03		6386 X	4905	-0-	-1481	-0-	2071 1	2047 2	Y	689	715 0		29			
							29 4	758 9								
04		6330 X	3954	-0-	-2376	-0-	1947 1	1438 2	Y	487	498 0	1 8	17			
							33 4	536 9								
05		6541 X	4471	-0-	-2070	-0-	2263 1	1461 2	Y	518	509 0	4 8	22			
							177 4	570 9								
06		6330 X	4818	-0-	-1512	-0-	2608 1	1632 2	Y	496	496 0	1 8	21			
							32 4	546 9								
-----																
H.B. MORRISON		WELL #:		73H	RRCID ->	290771	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11015	- 15942				
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	2903 1	3439 2	Y	277	265 0	1 8	15			
							326 4	305 9								
02		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1877 1	2699 2	Y	490	476 0	4 8	25			
							1164 4	539 9								
03		7688 X	7397	-0-	-291	-0-	1830 1	4963 2	Y	486	490 0		21			
							69 4	535 9								
04		7440 X	6949	-0-	-491	-0-	1849 1	4523 2	Y	429	434 0	1 8	15			
							105 4	472 9								
05		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	1464 1	4599 2	Y	1221	1181 0	2 8	53			
							558 4	1343 9								
06		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	1628 1	5697 2	Y	2235	2193 0	1 8	94			
							111 4	2459 9								
-----																
H.B. MORRISON		WELL #:		15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.11403	- 16252				
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	145 1	3373 2	Y	1552	1528 0	2 8	86			
							320 4	1707 9								
02		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1221 1	3057 2	Y	1431	1438 0	5 8	74			
							1318 4	1574 9								
03		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	2338 1	3168 2	Y	1787	1785 0		76			
							44 4	1966 9								
04		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1688 1	2777 2	Y	1632	1649 0	2 8	57			
							64 4	1795 9								
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	1831 1	2739 2	Y	1684	1658 0	10 8	73			
							332 4	1852 9								
06		6060 X	4551	-0-	-1509	-0-	2005 1	1815 2	Y	633	678 0	1 8	27			
							35 4	696 9								
-----																
H.B. MORRISON		WELL #:		12H	RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11731	- 15428				
01		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	3712 1	2882 2	Y	702	690 0	3 8	39			
							273 4	772 9								
02		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2260 1	2297 2	Y	676	675 0	5 8	35			
							990 4	744 9								
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2273 1	2342 2	Y	1824	1782 0		77			
							33 4	2006 9								
04		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	2347 1	4607 2	Y	1047	1087 0	1 8	36			
							107 4	1152 9								
05		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2286 1	4489 2	Y	981	968 0	6 8	43			
							545 4	1079 9								
06		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	2962 1	4421 2	Y	873	878 0	1 8	37			
							86 4	960 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854								
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1702AH	RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754	- 17165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----												
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607	- 18540			
01	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
-----												
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH	RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910	- 17559			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
-----												
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802AH	RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 9221	PERF. 9661	- 17133			
01	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-			Y	-0-			16
02	21373 X	-0-	-0-	-21373	-0-			Y	-0-			16
03	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			Y	-0-			16
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT			16
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			16
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802BH	RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1601AH	RRCID -> 289671	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 9993	- 17094			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

PHANTOM (WOLFCAMP)													
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7781 X	580	-0-	-7201	-0-	143 1	427 3	Y	6	7 0		-0-
							3 4	7 9					
02		7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-			Y	-0-			-0-
03		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-			-0-
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020													
01		24893 X	19888	-0-	-5005	-0-	5047 1	13308 3	Y	1176	1169 0		72
							239 4	1294 9					
02		23287 X	21266	-0-	-2021	-0-	8937 1	11103 3	Y	850	840 0	10 8	72
							291 4	935 9					
03		23064 X	13250	-0-	-9814	-0-	3732 1	8314 3	Y	871	738 0	29 8	176
							246 4	958 9					
04		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			Y	NO RPT			176
05		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-			Y	NO RPT			176
06		21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-			Y	NO RPT			176
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175													
01		26846 X	25305	-0-	-1541	-0-	6372 1	16814 3	Y	1680	1659 0		103
							271 4	1848 9					
02		24041 X	18803	-0-	-5238	-0-	7646 1	10158 3	Y	718	708 0	10 8	103
							209 4	790 9					
03		24769 X	12514	-0-	-12255	-0-	3646 1	7937 3	Y	661	590 0	33 8	141
							204 4	727 9					
04		24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-			Y	NO RPT			141
05		25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-			Y	NO RPT			141
06		24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-			Y	NO RPT			141
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702													
01		55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	3998 1	48090 3	Y	2696	2678 0		161
							640 4	2966 9					
02		51047 X	51047	-0-	-0-	-0-	3890 1	42622 3	Y	2637	2606 0	23 8	169
							1634 4	2901 9					
03		59644 X	50180	-0-	-9464	-0-	2713 1	44204 3	Y	2493	2469 0	33 8	160
							521 4	2742 9					
04		57720 X	NO RPT	-0-	-57720	-0-			Y	NO RPT			160
05		59644 X	NO RPT	-0-	-59644	-0-			Y	NO RPT			160
06		53910 X	NO RPT	-0-	-53910	-0-			Y	NO RPT			160
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407													
01		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-			1
02		5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-			Y	-0-			1
03		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			1
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			1
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			1
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870	- 18586				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	3287	1	39458	3	Y	2733	2707	0			163
						630	4	3006	9							
02	38878 X	38878	-0-	-0-	-0-	2925	1	32035	3	Y	2409	2397	0	20	8	155
						1268	4	2650	9							
03	45601 X	34790	-0-	-10811	-0-	1860	1	30189	3	Y	2164	2148	0	32	8	139
						361	4	2380	9							
04	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					139
05	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					139
06	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					139
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	- 17316				
01	21390 X	2796	-0-	-18594	-0-	726	1	2024	3	Y	20	6	0			80
						24	4	22	9							
02	20010 X	275	-0-	-19735	-0-	99	1	174	3	Y	2	2	8			80
						2	9									
03	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					80
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					80
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					80
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					80
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	- 18703				
01	25730 X	7706	-0-	-18024	-0-	1956	1	5263	3	Y	311	328	0	1	8	20
						145	4	342	9							
02	23374 X	267	-0-	-23107	-0-	96	1	169	3	Y	2	2	8			20
						2	9									
03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					Y	-0-					20
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					20
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					20
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					20
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833	- 16128				
01	14043 X	11532	-0-	-2511	-0-	3028	1	7970	3	Y	336	365	0			23
						164	4	370	9							
02	13137 X	1663	-0-	-11474	-0-	584	1	1031	3	Y	43	40	0	3	8	23
						1	4	47	9							
03	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-					23
04	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					23
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					23
06	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					23
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	- 17284				
01	16492 X	6218	-0-	-10274	-0-	1638	1	4414	3	Y	80	82	0	1	8	5
						78	4	88	9							
02	15428 X	915	-0-	-14513	-0-	328	1	580	3	Y	5	2	0	3	8	5
						1	4	6	9							
03	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					5
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					5
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					5
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HARRISON RANCH 56				WELL #: 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 10599	PERF.10906	- 15272				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77	

BUFFALO 55-5-39				WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085			
01	13051	X	11322	-0-	-1729	-0-	10735 3	22 4	N	514	193 1	310 8	342
							565 9						
02	12209	X	10758	-0-	-1451	-0-	10408 3	2 4	N	316	187 1	118 8	353
							348 9						
03	12400	X	11315	-0-	-1085	-0-	10994 3	76 4	N	223	368 1		208
							245 9						
04	12000	X	10357	-0-	-1643	-0-	10121 3	36 4	N	182	188 1		202
							200 9						
05	11501	X	10232	-0-	-1269	-0-	9870 3	55 4	N	279	180 1	113 8	188
							307 9						
06	11130	X	9787	-0-	-1343	-0-	9565 3	51 4	N	155	166 1		177
							171 9						

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF.10000	- 14302			
01	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	10 1	15090 3	Y	264	197 1		264
							277 4	290 9					
02	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16009 3	20 4	Y	219	363 1		120
							241 9						
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12757 3	20 4	Y	66			186
							73 9						
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	108 1	8516 3	Y	351	195 1		342
							141 4	386 9					
05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	1737 1	13184 3	Y	631	775 1	1 8	197
							1020 4	694 9					
06	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	1369 1	10496 3	Y	373	384 1		186
							65 4	410 9					

STATE GATEWAY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959			
01	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	32 1	27039 3	Y	1860	1649 0	77 1	506
							28 4	2046 9					
02	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	27 1	23838 3	Y	1717	1684 0	107 1	431
							34 4	1889 9			1 8		
03	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	31 1	26460 3	Y	1821	1746 0	109 1	397
							2003 9						
04	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	43 1	25370 3	Y	1458	1527 0	36 1	292
							70 4	1604 9					
05	42782	X	42782	-0-	-0-	-0-	68 1	40750 3	Y	1719	1497 0	23 1	489
							73 4	1891 9			2 8		
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	42 1	28497 3	Y	1865	1696 0	8 1	650
							25 4	2052 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19623 X	7083	-0-	-12540	-0-	20	1	6387	3	Y	599	578 0	18 1	165
						17	4	659	9					
02	14326 X	7272	-0-	-7054	-0-	23	1	6640	3	Y	527	529 0	30 1	133
						29	4	580	9					
03	15314 X	8199	-0-	-7115	-0-	26	1	7744	3	Y	390	408 0	32 1	83
						429	9							
04	12960 X	7917	-0-	-5043	-0-	34	1	7417	3	Y	374	372 0	10 1	75
						55	4	411	9					
05	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	37	1	8015	3	Y	157	185 0	4 1	43
						40	4	173	9					
06	7920 X	5501	-0-	-2419	-0-	31	1	4725	3	Y	661	471 0	1 1	232
						18	4	727	9					

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

01	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	1307	1	6354	3	Y	513	552 1	3 8	388
						35	4	564	9					
02	10034 X	8083	-0-	-1951	-0-	770	1	6873	3	Y	379	373 1		394
						23	4	417	9					
03	10726 X	8660	-0-	-2066	-0-	596	1	7606	3	Y	396	377 1		413
						22	4	436	9					
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	200	1	8174	3	Y	400	374 1	1 8	438
						23	4	440	9					
05	8649 X	7765	-0-	-884	-0-	695	1	6690	3	Y	318	5 0	541 1	210
						30	4	350	9					
06	8370 X	6230	-0-	-2140	-0-	575	1	5320	3	Y	289	3 0	186 1	310
						17	4	318	9					

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

01	16585 X	15729	-0-	-856	-0-	15215	3	134	4	Y	345	407 1	2 8	915
						380	9							
02	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	17843	3	107	4	Y	539	976 1	1 8	477
						593	9							
03	20894 X	12753	-0-	-8141	-0-	12194	3	76	4	Y	439	213 1		703
						483	9							
04	20220 X	17502	-0-	-2718	-0-	17452	3	15	4	Y	32	406 1		329
						35	9							
05	20894 X	18082	-0-	-2812	-0-	17615	3	199	4	Y	244	15 0	195 1	363
						268	9							
06	19170 X	18091	-0-	-1079	-0-	17389	3	87	4	Y	559	10 0	373 1	539
						615	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007 - 16005			
01	17050 X	8523	-0-	-8527	-0-	772 1 24 4	7575 3 152 9	Y 138	23 1 1 8	410
02	15950 X	11601	-0-	-4349	-0-	890 1 17 4	10504 3 190 9	Y 173	206 1	377
03	17050 X	13739	-0-	-3311	-0-	691 1 16 4	12803 3 229 9	Y 208	211 1	374
04	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	200 1 37 4	21221 3 449 9	Y 408	206 1 1 8	575
05	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	522 1 75 4	18429 3 492 9	Y 447	16 0 532 1	474
06	13290 X	4008	-0-	-9282	-0-	189 1 30 4	3547 3 242 9	Y 220	2 0 360 1	332
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206 - 14701			
01	9703 X	9166	-0-	-537	-0-	1103 1 36 4	7236 3 791 9	Y 719	891 1 4 8	282
02	9164 X	9014	-0-	-150	-0-	1167 1 32 4	7050 3 765 9	Y 695	552 1 1 8	424
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1060 1 49 4	8013 3 844 9	Y 767	886 1 1 8	304
04	8880 X	5808	-0-	-3072	-0-	235 1 33 4	5129 3 411 9	Y 374	403 1 1 8	274
05	9641 X	6490	-0-	-3151	-0-	2135 1 34 4	4028 3 293 9	Y 266	3 0 347 1	190
06	9630 X	8656	-0-	-974	-0-	1476 1 34 4	6549 3 597 9	Y 543	4 0 375 1	354
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 10123	PERF.10277 - 15276			
01	9579 X	6114	-0-	-3465	-0-	469 1 24 4	5101 3 520 9	Y 473	541 1 2 8	310
02	8961 X	5932	-0-	-3029	-0-	351 1 28 4	4802 3 751 9	Y 683	721 1 1 8	271
03	9579 X	6961	-0-	-2618	-0-	219 1 31 4	5930 3 781 9	Y 710	536 1 1 8	444
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	200 1 32 4	7095 3 943 9	Y 857	859 1 1 8	441
05	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	748 1 32 4	6206 3 559 9	Y 508	5 0 519 1	425
06	6750 X	5859	-0-	-891	-0-	403 1 25 4	4918 3 513 9	Y 466	3 0 533 1	355
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 9889	PERF.10300 - 15108			
01	9951 X	4669	-0-	-5282	-0-	4198 3 363 9	108 4	Y 330	13 1 2 8	840
02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	8484 3 937 9	125 4	Y 852	971 1 1 8	720
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4050 3 284 9	57 4	Y 258	380 1	598
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	7563 3 745 9	39 4	Y 677	757 1 1 8	517
05	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	8805 3 960 9	165 4	Y 873	8 0 745 1	637
06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8347 3 900 9	92 4	Y 818	5 0 922 1	528



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855		
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	1247	1	20650	3	Y	351	425	1	2	8	399
02	19546 X	16258	-0-	-3288	-0-	474	1	15348	3	Y	384	378	1			405
03	27218 X	17079	-0-	-10139	-0-	338	1	16410	3	Y	282	215	1			472
04	26340 X	1896	-0-	-24444	-0-	83	1	1727	3	Y	72	173	1			371
05	27218 X	8871	-0-	-18347	-0-	143	1	8501	3	Y	183	8	0	5	1	541
06	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	353	1	21471	3	Y	404	14	0	574	1	357
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950		
01	18600 X	12360	-0-	-6240	-0-	17	1	11399	3	Y	845	804	0	28	1	232
02	13572 X	11508	-0-	-2064	-0-	20	1	10743	3	Y	654	680	0	42	1	164
03	14508 X	14163	-0-	-345	-0-	26	4	719	9	Y	1094	969	0	46	1	243
04	14040 X	9591	-0-	-4449	-0-	20	1	8936	3	Y	546	668	0	11	1	110
05	14446 X	13311	-0-	-1135	-0-	23	1	12333	3	Y	845	704	0	6	1	244
06	13710 X	13058	-0-	-652	-0-	25	4	930	9	Y	747	728	0	3	1	260
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574				PERF.10930 - 15931		
01	19437 X	13835	-0-	-5602	-0-	11	1	12364	3	Y	1301	1191	0	42	1	184
02	18705 X	5508	-0-	-13197	-0-	29	4	1431	9	Y	846	830	0	31	1	169
03	17918 X	11654	-0-	-6264	-0-	931	9	10351	3	Y	1158	1118	0	41	1	168
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	26	4	1274	9	Y	1259	1190	0	19	1	218
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	14505	3	12	4	Y	1223	1166	0	8	1	267
06	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	1385	9	14991	3	Y	1213	1101	0	4	1	375
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551				PERF.10863 - 20329		
01	32023 X	17747	-0-	-14276	-0-	16562	3	17	4	Y	1062	1013	0	51	1	30
02	33060 X	14161	-0-	-18899	-0-	1168	9	12900	3	Y	1127	1091	0	29	1	37
03	33046 X	27854	-0-	-5192	-0-	1240	9	24868	3	Y	2694	2579	0	55	1	97
04	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	2963	9	24691	3	Y	2423	2369	0	30	1	121
05	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	2665	9	25207	3	Y	3106	3050	0	12	1	164
06	36779 X	36779	-0-	-0-	-0-	3417	9	34014	3	Y	2459	2413	0	9	1	201
						2705		9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	16802 X	8338	-0-	-8464	-0-	7898 3	15 4	Y	386	356 0	24 1	11
						425 9				2 8		
02	14442 X	7901	-0-	-6541	-0-	7184 3	18 4	Y	635	609 0	16 1	21
						699 9						
03	15438 X	11942	-0-	-3496	-0-	10436 3	13 4	Y	1357	1306 0	23 1	49
						1493 9						
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15651 3	28 4	Y	1787	1728 0	19 1	89
						1966 9						
05	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	14020 3	21 4	Y	1953	1931 0	7 1	103
						2148 9				1 8		
06	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	14971 3	42 4	Y	3505	3316 0	4 1	288
						3856 9						

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

01	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	3 1	9481 3	Y	712	652 0	24 1	186
						38 4	783 9			3 8		
02	8323 X	5922	-0-	-2401	-0-	2 1	5295 3	Y	527	544 0	9 1	160
						45 4	580 9					
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	3 1	12442 3	Y	677	604 0	20 1	213
						37 4	745 9					
04	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	271 1	31238 3	Y	782	672 0	39 1	284
						40 4	860 9					
05	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	460 1	11210 3	Y	545	348 0	6 1	475
						30 4	600 9					
06	12810 X	9699	-0-	-3111	-0-	501 1	8518 3	Y	595	704 0	71 1	295
						25 4	655 9					

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

*07	11966 X	9902	-0-	-2064	-0-	7579 3	101 4	Y	2020	1946 1	4 8	163
						2222 9						
*08	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	8326 3	128 4	Y	2555	2446 1	162 8	110
						2811 9						
*09	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	9546 3	75 4	Y	2540	1573 0	912 1	161
						2794 9				4 8		
*10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	9600 3	107 4	Y	2405	2344 0	70 1	152
						2646 9						
*11	10800 X	10596	-0-	-204	-0-	8031 3	87 4	Y	2253	2143 0	75 1	187
						2478 9						
*12	11160 X	9965	-0-	-1195	-0-	7430 3	112 4	Y	2203	2131 0	73 1	186
						2423 9						
*01	11160 X	10215	-0-	-945	-0-	7503 3	118 4	Y	2358	2309 0	73 1	158
						2594 9				4 8		
*02	10556 X	5111	-0-	-5445	-0-	3795 3	67 4	Y	1135	1173 0	25 1	95
						1249 9						
*03	11284 X	8443	-0-	-2841	-0-	6392 3	64 4	Y	1806	1782 0	41 1	78
						1987 9						
*04	10590 X	5328	-0-	-5262	-0-	12 1	3729 3	Y	1098	1145 0	29 1	1
						379 4	1208 9			1 8		
*05	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	9602 3	15 4	Y	2227	2210 0	10 1	8
						2450 9						
*06	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	12497 3	108 4	Y	3213	3210 0		11
						3534 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406						
*07	12493 X	12226	-0-	-267	-0-	9781 2364	3 9	81	4	Y	2149	2057	1	2	8	174
*08	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	9410 2659	3 9	70	4	Y	2417	2430	1	52	8	109
*09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	9346 2519	3 9	61	4	Y	2290	1428	0	823	1	146
*10	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	9232 2679	3 9	93	4	Y	2435	2371	0	55	1	155
*11	11310 X	11236	-0-	-74	-0-	8547 2596	3 9	93	4	Y	2360	2253	0	65	1	197
*12	11687 X	10867	-0-	-820	-0-	8275 2501	3 9	91	4	Y	2274	2212	0	66	1	193
*01	11687 X	11047	-0-	-640	-0-	8765 2195	3 9	87	4	Y	1995	1983	0	69	1	133
*02	10411 X	4416	-0-	-5995	-0-	3552 825	3 9	39	4	Y	750	801	0	19	1	63
*03	11129 X	6778	-0-	-4351	-0-	5191 1552	3 9	35	4	Y	1411	1386	0	27	1	61
*04	10770 X	4607	-0-	-6163	-0-	12 367	1 4	3636	3	Y	538	583	0	15	1	1
*05	11036 X	10527	-0-	-509	-0-	8651 1862	3 9	14	4	Y	1693	1680	0	8	1	6
06	10680 X	10440	-0-	-240	-0-	8634 1709	3 9	97	4	Y	1554	1554	0			6

STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741						
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					226
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	4			N	-0-					226
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			N	-0-					226
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445						
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1217 217	3 9	2	4	Y	197	395	0	3	1	138
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2227 341	3 9	2	4	Y	310	359	0	4	1	85
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2530 466	3 9	28	4	Y	424	380	0	5	1	124
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	11	4	33	9	Y	30	129	0			25
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	10	4	100	9	Y	91	83	0			33
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2104 120	3 9	9	4	Y	109	116	0	1	1	25

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670						
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1123 254	3 9	2	4	Y	231	151	0	3	1	162
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1331 457	3 9	1	4	Y	415	460	0	3	1	114
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2608 540	3 9	23	4	Y	491	456	0	5	1	144
04	1320 X	1054	-0-	-266	-0-	834 207	3 9	13	4	Y	188	173	0	1	1	158
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2946 496	3 9	22	4	Y	451	446	0	2	1	161
06	3060 X	1724	-0-	-1336	-0-	1413 296	3 9	15	4	Y	269	367	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	11733 312 9	3	12	4	Y	284	326 1 8	0 29 1	69
02	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	17160 353 9	3	19	4	Y	321	271 0	0 28 1	91
03	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	22592 257 9	3	14	4	Y	234	225 0	0 35 1	65
04	16890 X	99	-0-	-16791	-0-	8 4	3	91	9	Y	83	116 0	0 14 1	32
05	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	30588 439 9	3	22	4	Y	399	92 0	0 14 1	325
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23678 263 9	3	33	4	Y	239	408 0	0 45 1	111
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191				
01	5177 X	4638	-0-	-539	-0-	4046 562 9	3	30	4	N	511	397 1	1 3 8	395
02	4843 X	1512	-0-	-3331	-0-	787 686 9	3	39	4	N	624	911 1	1	108
03	5177 X	613	-0-	-4564	-0-	57 4	4	556	9	N	505	332 1	1	281
04	4500 X	561	-0-	-3939	-0-	55 4	4	506	9	N	460	563 1	1	178
05	4650 X	554	-0-	-4096	-0-	52 4	4	502	9	N	456	353 1	1	281
06	4500 X	521	-0-	-3979	-0-	52 494 9	4	469	9	N	426	357 1	1	350
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037				
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	5799 617 9	3	12	4	Y	561	301 3 8	0 16 1	387
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	6644 804 9	3	5	4	Y	731	908 0	0 10 1	200
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5691 726 9	3	23	4	Y	660	658 0	0 8 1	194
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3529 493 9	3	36	4	Y	448	261 0	0 4 1	377
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	7768 822 9	3	32	4	Y	747	855 0	0 3 1	266
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	855 494 9	3	37	4	Y	449	610 0	0	105
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790				
01	22909 X	20449	-0-	-2460	-0-	17762 2827 9	3	2687	9	Y	2443	2454 1 8	0 59 1	224
02	18850 X	18540	-0-	-310	-0-	15952 1883 9	3	2588	9	Y	2353	2233 1 8	0 128 1	215
03	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20404 15359 3	3	64	4	Y	2570	2449 0	0 107 1	229
04	19500 X	17283	-0-	-2217	-0-	22743 1883 9	3	41	4	Y	1712	1676 0	0 18 1	247
05	25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	22721 19909 3	3	64	4	Y	2474	2435 1 8	0 11 1	274
06	22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	19909 2303 9	3	58	4	Y	2094	2101 0	0 5 1	262

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE						
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	6868	3	19	4	N	561	580	1	405				
02	4930 X	2657	-0-	-2273	-0-	617	9	2173	3	12	4	N	429	597	1	237		
03	5270 X	5	-0-	-5265	-0-	472	9	5	4	N	-0-				237			
04	7260 X	9	-0-	-7251	-0-	5	4	9	4	N	-0-				237			
05	7502 X	5682	-0-	-1820	-0-	4806	3	26	4	N	773	3	0	544	1	463		
06	7260 X	113	-0-	-7147	-0-	850	9	13	4	100	9	N	91	183	1	371		
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243								
01	22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	14642	3	69	4	Y	5089	4992	0	43	1	261		
02	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	5598	9	13848	3	49	4	Y	3577	3488	0	48	1	302
03	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	3935	9	16120	3	44	4	Y	3067	3002	0	51	1	316
04	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	3374	9	17132	3	50	4	Y	3905	3831	0	20	1	370
05	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	4296	9	17973	3	43	4	Y	3547	3615	0	8	1	293
06	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	3902	9	18901	3	34	4	Y	2737	2786	0	5	1	239
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375								
01	14043 X	13504	-0-	-539	-0-	194	1	11748	3	Y	1417	1452	0	39	1	137		
02	12354 X	10100	-0-	-2254	-0-	3	4	1559	9	Y	1387	1305	0	87	1	132		
03	13423 X	11520	-0-	-1903	-0-	202	1	8369	3	Y	1233	986	0	73	1	306		
04	13080 X	10205	-0-	-2875	-0-	3	4	1526	9	Y	1039	1090	0	14	1	241		
05	13516 X	9315	-0-	-4201	-0-	239	1	9916	3	Y	911	949	0	4	1	199		
06	13080 X	8686	-0-	-4394	-0-	9	4	1356	9	Y	850	861	0	2	1	186		
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487								
01	2511 X	1593	-0-	-918	-0-	272	1	8767	3	Y	568	587	0	3	1	56		
02	2291 X	814	-0-	-1477	-0-	23	4	1143	9	Y	469	476	0	1	1	48		
03	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	196	1	8108	3	Y	476	394	0	6	1	124		
04	1860 X	145	-0-	-1715	-0-	9	4	1002	9	Y	57	168	0			13		
05	1581 X	1229	-0-	-352	-0-	187	1	7549	3	Y	655	523	0			145		
06	1530 X	510	-0-	-1020	-0-	15	4	935	9	Y	192	295	0			42		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653	-		20410						
01	41757 X	25383	-0-	-16374	-0-	3 1	23472 3	1883 9	Y	1712	1672 1	4 8	149			
02	39063 X	24610	-0-	-14453	-0-	25 4	1883 9	1 1	22548 3	Y	1849	1841 1	157			
03	35774 X	15876	-0-	-19898	-0-	27 4	2034 9	1 1	14673 3	Y	1075	1097 1	135			
04	33390 X	21992	-0-	-11398	-0-	19 4	1183 9	1 1	20315 3	Y	1499	1438 1	196			
05	26319 X	17149	-0-	-9170	-0-	27 4	1649 9	15851 3	23 4	Y	1159	14 0	1189 1	152		
06	25470 X	7754	-0-	-17716	-0-	7238 3	502 9	14 4	Y	456	4 0	498 1	106			
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550	-		20285						
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	2 1	5397 3	17 4	813 9	Y	739	740 1	2 8	66		
02	6496 X	5646	-0-	-850	-0-	1 1	5013 3	15 4	617 9	Y	561	579 1	48			
03	6944 X	5624	-0-	-1320	-0-	1 1	4956 3	17 4	650 9	Y	591	564 1	75			
04	6720 X	4166	-0-	-2554	-0-	3732 3	12 4	422 9	Y	384	408 1	51				
05	6510 X	5395	-0-	-1115	-0-	4864 3	16 4	515 9	Y	468	4 0	453 1	62			
06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	4485 3	415 9	15 4	Y	377	2 0	349 1	88			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299	-		20175						
01	13454 X	11195	-0-	-2259	-0-	10080 3	28 4	1087 9	Y	988	969 1	6 8	137			
02	11600 X	9229	-0-	-2371	-0-	8161 3	10 4	1058 9	Y	962	917 1	3 8	179			
03	11997 X	10313	-0-	-1684	-0-	9061 3	86 4	1166 9	Y	1060	1128 1	2 8	109			
04	10830 X	9528	-0-	-1302	-0-	2 1	8024 3	22 4	1480 9	Y	1345	1219 1	2 8	233		
05	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	5 1	19144 3	42 4	2806 9	Y	2551	2517 1	4 8	263		
06	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	17966 3	1470 9	22 4	Y	1336	1394 1	205				
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	-		17386						
01	7347 X	4550	-0-	-2797	-0-	4049 3	21 4	480 9	Y	436	413 1	2 8	61			
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4803 3	14 4	464 9	Y	422	404 1	1 8	78			
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4510 3	51 4	462 9	Y	420	454 1	1 8	43			
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1 1	5311 3	17 4	469 9	Y	426	395 1	1 8	73		
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	3 1	5333 3	21 4	490 9	Y	445	471 1	1 8	46		
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5212 3	429 9	21 4	Y	390	375 1	61				



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	275 1	20415 3	4 4	2888 9	Y	2625	2568 0	114 1	250	
02	20909 X	18982	-0-	-1927	-0-	265 1	16164 3	3 4	2550 9	Y	2318	2076 0	285 1	207	
03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	324 1	19889 3	11 4	2652 9	Y	2411	1798 0	250 1	570	
04	22830 X	21447	-0-	-1383	-0-	384 1	18794 3	32 4	2237 9	Y	2034	2087 0	51 1	466	
05	23591 X	19715	-0-	-3876	-0-	301 1	18121 3	14 4	1279 9	Y	1163	1367 0	9 1	252	
06	22830 X	17270	-0-	-5560	-0-	271 1	15527 3	21 4	1451 9	Y	1319	1279 0	4 1	288	

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

01	27094 X	23175	-0-	-3919	-0-	21794 3	52 4	1329 9		Y	1208	1239 1	7 8	163
02	25868 X	20204	-0-	-5664	-0-	18665 3	14 4	1525 9		Y	1386	1300 1	4 8	245
03	26195 X	23201	-0-	-2994	-0-	21322 3	195 4	1684 9		Y	1531	1621 1	3 8	152
04	25350 X	25025	-0-	-325	-0-	2 1	23506 3	32 4	1485 9	Y	1350	1273 1	2 8	227
05	26195 X	25415	-0-	-780	-0-	6 1	23865 3	34 4	1510 9	Y	1373	1460 1	2 8	138
06	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	22791 3	32 4	1469 9		Y	1335	1268 1		205

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

01	13051 X	12923	-0-	-128	-0-	10691 3	31 4	2201 9		Y	2001	2085 0	25 1	67
02	13108 X	12018	-0-	-1090	-0-	10059 3	27 4	1932 9		Y	1756	1702 0	40 1	75
03	13516 X	12445	-0-	-1071	-0-	10208 3	34 4	2203 9		Y	2003	1870 0	19 1	145
04	13080 X	12088	-0-	-992	-0-	10071 3	27 4	1990 9		Y	1809	1800 0	6 1	102
05	13516 X	11687	-0-	-1829	-0-	9722 3	27 4	1938 9		Y	1762	1801 0	3 1	55
06	12510 X	10556	-0-	-1954	-0-	8732 3	27 4	1797 9		Y	1634	1623 0	1 1	65

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

01	15097 X	5008	-0-	-10089	-0-	239 1	4031 3	4 4	734 9	Y	667	601 0	12 1	65
02	14123 X	6387	-0-	-7736	-0-	193 1	5452 3	3 4	739 9	Y	672	621 0	53 1	63
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	63 0		-0-
04	5010 X	22	-0-	-4988	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
05	6820 X	415	-0-	-6405	-0-	4 1	411 3			Y	-0-			-0-
06	6600 X	261	-0-	-6339	-0-	61 1	67 3	6 4	127 9	Y	115	90 0		25

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	166 3	1 4	4259 474	3 9	Y	431	406 2	0 8	20 1 41
02	3567 X	628	-0-	-2939	-0-	119 2	1 4	47 460	3 9	Y	418	416 0		43
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	211 8	1 4	3289 442	3 9	Y	402	312 0	36 1	97
04	4530 X	3081	-0-	-1449	-0-	213 19	1 4	2528 321	3 9	Y	292	316 0	6 1	67
05	4681 X	3999	-0-	-682	-0-	234 12	1 4	3107 646	3 9	Y	587	524 0	1 1	129
06	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	206 18	1 4	3439 801	3 9	Y	728	696 0	1 1	160
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409				
01	15252 X	12894	-0-	-2358	-0-	11400 1462	3 9	32 10763	4 3	Y	1329	1370 6	0 8	32 1 58
02	13630 X	12222	-0-	-1408	-0-	10763 1426	3 9	33 11162	4 3	Y	1296	1207 8	0 8	36 1 103
03	14167 X	12557	-0-	-1610	-0-	11162 1359	3 9	36 11790	4 3	Y	1235	1216 19	0 8	27 1 76
04	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	11790 1400	3 9	35 11967	4 3	Y	1273	1237 20	0 8	13 1 79
05	13454 X	13424	-0-	-30	-0-	11967 1423	3 9	34 11564	4 3	Y	1294	1242 7	0 8	6 1 118
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	11564 1526	3 9	34 1526	4 3	Y	1387	1445 0	3 1	57
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661				
01	24056 X	21370	-0-	-2686	-0-	32 66	1 4	18027 3245	3 9	Y	2950	2908 3	0 8	51 1 93
02	23664 X	20113	-0-	-3551	-0-	55 64	1 4	17109 2885	3 9	Y	2623	2587 0	32 1	97
03	25296 X	23477	-0-	-1819	-0-	39 76	1 4	20242 3120	3 9	Y	2836	2616 0	127 1	190
04	24480 X	20844	-0-	-3636	-0-	22 61	1 4	18024 2737	3 9	Y	2488	2518 0	25 1	135
05	22878 X	22074	-0-	-804	-0-	17 73	1 4	18958 3026	3 9	Y	2751	2720 1	0 8	10 1 155
06	22710 X	13021	-0-	-9689	-0-	11583 1405	3 9	33 1405	4 9	Y	1277	1348 0	3 1	81



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10809	- 20561					
01	21359 X	19223	-0-	-2136	-0-	30 1	16998 3	Y	1943	1915 0	52 1	61	
						58 4	2137 9			2 8			
02	19981 X	15126	-0-	-4855	-0-	41 1	12725 3	Y	2097	2055 0	26 1	77	
						53 4	2307 9						
03	21359 X	13271	-0-	-8088	-0-	22 1	11182 3	Y	1835	1708 0	81 1	123	
						48 4	2019 9						
04	18600 X	13026	-0-	-5574	-0-	13 1	10818 3	Y	1948	1949 0	16 1	106	
						52 4	2143 9						
05	19220 X	13420	-0-	-5800	-0-	10 1	11097 3	Y	2052	2036 0	6 1	116	
						56 4	2257 9						
06	18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	13207 3	75 4	Y	5025	4817 0	4 1	320	
						5528 9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10831	- 16033					
01	6138 X	1267	-0-	-4871	-0-	1215 3	2 4	Y	45	41 0	3 1	30	
						50 9							
02	5742 X	1444	-0-	-4298	-0-	1172 3	1 4	Y	246	206 0	2 1	68	
						271 9							
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	2726 3	23 4	Y	422	361 0	5 1	124	
						464 9							
04	1230 X	361	-0-	-869	-0-	342 3	5 4	Y	13	126 0	1 1	10	
						14 9							
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3409 3	28 4	Y	489	323 0	2 1	174	
						538 9							
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4414 3	27 4	Y	562	604 0	1 1	131	
						618 9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10970	- 15981					
01	9455 X	9040	-0-	-415	-0-	7288 3	17 4	Y	1577	1527 0	24 1	46	
						1735 9				7 8			
02	8497 X	3847	-0-	-4650	-0-	3084 3	18 4	Y	677	691 0	9 1	23	
						745 9							
03	9021 X	4173	-0-	-4848	-0-	3473 3	11 4	Y	626	616 0	10 1	23	
						689 9							
04	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	12829 3	25 4	Y	568	543 0	20 1	28	
						625 9							
05	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8484 3	16 4	Y	1660	1594 0	5 1	88	
						1826 9				1 8			
06	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	9486 3	33 4	Y	1077	1074 0	3 1	88	
						1185 9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10910	- 13596					
01	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	13867 3	18 4	Y	823	778 0	33 1	23	
						905 9				4 8			
02	10498 X	5517	-0-	-4981	-0-	5141 3	14 4	Y	329	330 0	11 1	11	
						362 9							
03	11222 X	6676	-0-	-4546	-0-	6092 3	9 4	Y	523	502 0	13 1	19	
						575 9							
04	12180 X	8452	-0-	-3728	-0-	7735 3	16 4	Y	637	615 0	9 1	32	
						701 9							
05	12586 X	3561	-0-	-9025	-0-	3098 3	9 4	Y	413	422 0	1 1	22	
						454 9							
06	12180 X	4816	-0-	-7364	-0-	4280 3	18 4	Y	471	453 0	1 1	39	
						518 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769 X	22065	-0-	-2704	-0-	20443 3	1568 9	54 4	Y	1425	1318 0	7 8	52 1	371
02	23171 X	7299	-0-	-15872	-0-	6319 3	919 9	61 4	Y	835	940 0		11 1	255
03	24428 X	16464	-0-	-7964	-0-	14799 3	1609 9	56 4	Y	1463	1227 0		24 1	467
04	21360 X	15286	-0-	-6074	-0-	13927 3	1294 9	65 4	Y	1176	1183 0		17 1	443
05	22072 X	9801	-0-	-12271	-0-	9064 3	705 9	32 4	Y	641	516 0		4 1	564
06	21360 X	6467	-0-	-14893	-0-	5765 3	677 9	25 4	Y	615	794 0		79 1	306
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594				
01	28086 X	27789	-0-	-297	-0-	24892 3	2874 9	23 4	Y	2613	2532 0	12 8	68 1	75
02	25665 X	24812	-0-	-853	-0-	22201 3	2585 9	26 4	Y	2350	2292 0		55 1	78
03	27435 X	27009	-0-	-426	-0-	24289 3	2704 9	16 4	Y	2458	2389 0		59 1	88
04	26880 X	26481	-0-	-399	-0-	23957 3	2496 9	28 4	Y	2269	2212 0		32 1	113
05	27776 X	27508	-0-	-268	-0-	25143 3	2345 9	20 4	Y	2132	2119 0	1 8	13 1	112
06	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	33573 3	2713 9	46 4	Y	2466	2367 0		10 1	201
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765				
01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9866 3	1287 9	40 4	Y	1170	1070 0	5 8	27 1	167
02	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9661 3	1287 9	2 4	Y	1170	1052 0		54 1	231
03	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	13324 3	1291 9	44 4	Y	1174	1188 0		48 1	169
04	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	11990 3	1058 9	21 4	Y	962	951 0		14 1	166
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	10386 3	932 9	21 4	Y	847	823 0		5 1	185
06	10410 X	4594	-0-	-5816	-0-	4055 3	526 9	13 4	Y	478	514 0		1 1	148
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870				
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	63 4		111 9	Y	101	1 8			346
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1021 3	532 9	88 4	Y	484	196 1		1 8	633
03	620 N	92	-0-	-528	-0-	12 4		80 9	Y	73	187 1			519
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	303 3	343 9	32 4	Y	312	188 1		1 8	642
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1739 3	180 9	139 4	Y	164	1 0		375 1	430
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1703 3	64 9	69 4	Y	58	1 0		186 1	301









PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936								
01	21886 X	13181	-0-	-8705	-0-	17 1	12349 3	Y	728	719 0	34 1	197				
02	20474 X	16889	-0-	-3585	-0-	14 4	801 9	Y	980	864 0	68 1	244				
03	22351 X	17509	-0-	-4842	-0-	19 1	15768 3	Y	993	957 0	65 1	215				
04	21630 X	15851	-0-	-5779	-0-	24 4	1078 9	Y	1182	1139 0	19 1	239				
05	22351 X	17020	-0-	-5331	-0-	21 1	16396 3	Y	1261	1125 0	8 1	365				
06	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-	38 4	1387 9	Y	1166	1120 0	6 1	405				
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769								
01	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	17 1	12349 3	Y	1533	1288 0	71 1	415				
02	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	14 4	801 9	Y	1756	1632 0	92 1	446				
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	19 1	15768 3	Y	1753	1722 0	92 1	385				
04	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	24 4	1078 9	Y	1499	1552 0	31 1	301				
05	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	21 1	16396 3	Y	1517	1366 0	13 1	437				
06	15600 X	13288	-0-	-2312	-0-	37 1	14628 3	Y	1098	1148 0	5 1	382				
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686								
01	24924 X	11034	-0-	-13890	-0-	26 1	16285 3	Y	836	867 0	32 1	228				
02	20271 X	13078	-0-	-7193	-0-	22 4	1686 9	Y	829	790 0	60 1	206				
03	17763 X	13518	-0-	-4245	-0-	24 1	13351 3	Y	807	782 0	57 1	174				
04	15780 X	11714	-0-	-4066	-0-	30 4	1932 9	Y	675	697 0	17 1	135				
05	15283 X	12056	-0-	-3227	-0-	27 1	14619 3	Y	834	721 0	7 1	240				
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	1928 9	37 1	14628 3	Y	619	641 0	4 1	214			
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720								
01	25513 X	20022	-0-	-5491	-0-	60 4	1649 9	Y	1263	1109 0	74 1	337				
02	22649 X	15995	-0-	-6654	-0-	38 1	14825 3	Y	1052	1038 0	93 1	257				
03	24211 X	19676	-0-	-4535	-0-	40 4	743 9	Y	1369	1229 0	104 1	293				
04	23220 X	21133	-0-	-2087	-0-	28 1	11082 3	Y	1397	1373 0	38 1	279				
05	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	29 4	917 9	Y	1517	1343 0	18 1	433				
06	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	24 1	13539 3	Y	1249	1242 0	10 1	430				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102																	
01		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	4		Y	-0-					262	
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	479	3	98	4	Y	1	1	1		262	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	189	3	29	4	Y	-0-				262	
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	235	3	19	4	Y	-0-				262	
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	255	3	108	4	Y	129				391	
06		210 N	56	-0-	-154	-0-	142	9	53	4	Y	3	189	1		205	
-----																	
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193																	
*07		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	10873	3	38	4	Y	2371	2350	1	2	8	91
*08		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	2608	9	10666	3	Y	2500	2309	1	74	8	208
*09		13710 X	12368	-0-	-1342	-0-	2750	9	9859	3	Y	2261	1762	0	459	1	247
*10		14167 X	980	-0-	-13187	-0-	2487	9	683	3	Y	234	457	0	5	1	19
*11		13710 X	515	-0-	-13195	-0-	257	9	466	3	Y	8	23	0	4	1	-0-
*12		13516 X	463	-0-	-13053	-0-	412	3	9	9	Y	6	2	0	4	1	-0-
*01		13361 X	13	-0-	-13348	-0-	7	9	2	3	Y	8	8	8			-0-
*02		4147 X	1	-0-	-4146	-0-	9	9	1	3	Y	-0-					-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*05		465 X	324	-0-	-141	-0-	27	3	23	4	Y	249	247	0			2
*06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	274	9	691	3	Y	400	399	0			3
-----																	
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957																	
01		23250 X	19691	-0-	-3559	-0-	61	1	17036	3	Y	2341	2269	0	44	1	109
02		32538 X	17266	-0-	-15272	-0-	19	4	48	1	Y	1696	1689	0	30	1	86
03		23715 X	23579	-0-	-136	-0-	21	4	39	1	Y	2162	2096	0	39	1	113
04		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	30	4	30	1	Y	1905	1900	0	25	1	93
05		19933 X	17905	-0-	-2028	-0-	71	4	7	1	Y	1920	1903	0	9	1	101
06		22830 X	15272	-0-	-7558	-0-	120	4	14938	3	Y	255	339	0	4	1	13
-----																	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504 - 20426									
01	1922 X	138	-0-	-1784	-0-	2 1	11 3	Y	111	139	1					10
02	899 X	17	-0-	-882	-0-	3 4	122 9	Y	13	22	1					1
03	713 X	144	-0-	-569	-0-	1 1	1 3	Y	121	106	1					16
04	690 X	109	-0-	-581	-0-	1 4	14 9	Y	12	26	1					2
05	465 X	258	-0-	-207	-0-	7 3	4 4	Y	19	18	1					3
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	133 9		Y	25	22	1					6
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502									
01	6200 X	4585	-0-	-1615	-0-	95 3	1 4	Y	516	571	1					46
02	5655 X	4811	-0-	-844	-0-	13 4	568 9	Y	727	710	1					63
03	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	1 1	3995 3	Y	540	534	1					69
04	5220 X	3328	-0-	-1892	-0-	15 4	800 9	Y	372	392	1					49
05	5394 X	4903	-0-	-491	-0-	1 1	3864 3	Y	729	3	0			678	1	97
06	4980 X	4204	-0-	-776	-0-	14 4	594 9	Y	435	2	0			428	1	102
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542									
01	6200 X	3929	-0-	-2271	-0-	2908 3	11 4	Y	286	282	1			1	8	25
02	5394 X	3581	-0-	-1813	-0-	409 9		Y	265	267	1					23
03	4092 X	2957	-0-	-1135	-0-	4085 3	16 4	Y	261	251	1					33
04	3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	802 9		Y	151	164	1					20
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	3712 3	13 4	Y	205	3	0			195	1	27
06	3810 X	258	-0-	-3552	-0-	479 9		Y	191	173	1					45
JAWS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557 - 18038									
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2253 3	80 4	Y	494	503	1			2	8	204
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	543 9		Y	393	180	1					417
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	258 3	48 4	Y	257	174	1					500
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	432 9		Y	540	541	1			4	8	495
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	50 4	283 9	Y	757	887	1			4	8	361
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1587 3	72 4	Y	596	535	1					422

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE						
STATE CREEK 17-8 UNIT													1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948
01	24986	X	23746	-0-	-1240	-0-	38 1 30 4	21784 3 1894 9	Y	1722	1614 0 6 8	74 1	123					
02	26361	X	21739	-0-	-4622	-0-	27 1 34 4	19769 3 1909 9	Y	1735	1624 0 1 8	96 1	137					
03	29450	X	22262	-0-	-7188	-0-	16 1 61 4	20023 3 2162 9	Y	1965	1865 0	95 1	142					
04	28500	X	21537	-0-	-6963	-0-	4 1 64 4	19593 3 1876 9	Y	1705	1682 0	27 1	138					
05	29450	X	23517	-0-	-5933	-0-	21292 3 2178 9	47 4	Y	1980	1945 0 2 8	12 1	159					
06	22980	X	22211	-0-	-769	-0-	20119 3 2056 9	36 4	Y	1869	1864 0	6 1	158					
STATE APACHE 57													103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10800	- 15427
01	16647	X	13892	-0-	-2755	-0-	11809 3 2068 9	15 4	Y	1880	1825 0 9 8	27 1	54					
02	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	12253 3 2091 9	18 4	Y	1901	1865 0	26 1	64					
03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	13687 3 2089 9	12 4	Y	1899	1866 0	28 1	69					
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	13692 3 1938 9	20 4	Y	1762	1727 0	16 1	88					
05	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	13834 3 2662 9	14 4	Y	2420	2373 0 1 8	6 1	128					
06	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	14187 3 1327 9	27 4	Y	1206	1232 0	3 1	99					
STATE BLUEWING UNIT A													1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10505	- 19073
01	26877	X	25474	-0-	-1403	-0-	24568 3 864 9	42 4	Y	785	784 1	1 8	53					
02	25143	X	24773	-0-	-370	-0-	24149 3 596 9	28 4	Y	542	565 1		30					
03	26877	X	26380	-0-	-497	-0-	25684 3 657 9	39 4	Y	597	585 1		42					
04	24660	X	22081	-0-	-2579	-0-	21660 3 392 9	29 4	Y	356	375 1		23					
05	26474	X	22466	-0-	-4008	-0-	21953 3 479 9	34 4	Y	435	412 1		46					
06	25620	X	16279	-0-	-9341	-0-	15913 3 339 9	27 4	Y	308	321 1		33					
STATE BLUEWING UNIT A													2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023
01	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	15577 3 1312 9	68 4	Y	1193	1193 1	1 8	81					
02	20619	X	17745	-0-	-2874	-0-	16595 3 1099 9	51 4	Y	999	1024 1		56					
03	22041	X	18783	-0-	-3258	-0-	17523 3 1197 9	63 4	Y	1088	1068 1		76					
04	19740	X	13313	-0-	-6427	-0-	12546 3 726 9	41 4	Y	660	694 1		42					
05	18972	X	15087	-0-	-3885	-0-	14118 3 917 9	52 4	Y	834	789 1		87					
06	18360	X	14351	-0-	-4009	-0-	13273 3 1020 9	58 4	Y	927	914 1		100					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923						
01	24707 X	23182	-0-	-1525	-0-	23 1	21282 3	47 4	1830 9	Y	1664	1551 0	6 8	70 1	119	
02	23113 X	20272	-0-	-2841	-0-	16 1	18571 3	39 4	1646 9	Y	1496	1410 0	1 8	86 1	118	
03	23126 X	20217	-0-	-2909	-0-	9 1	18384 3	50 4	1774 9	Y	1613	1531 0	1 8	84 1	116	
04	22440 X	19555	-0-	-2885	-0-	2 1	17791 3	59 4	1703 9	Y	1548	1517 0	2 8	22 1	125	
05	23188 X	20622	-0-	-2566	-0-	18895 3	32 4	1695 9		Y	1541	1531 0	2 8	9 1	124	
06	22440 X	20530	-0-	-1910	-0-	18817 3	35 4	1678 9		Y	1525	1515 0		5 1	129	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455						
01	20336 X	14777	-0-	-5559	-0-	32 1	13074 3	22 4	1649 9	Y	1499	1433 0	5 8	42 1	108	
02	19024 X	14617	-0-	-4407	-0-	25 1	12978 3	20 4	1594 9	Y	1449	1381 0	1 8	59 1	116	
03	18786 X	17654	-0-	-1132	-0-	17 1	15683 3	43 4	1911 9	Y	1737	1657 0	1 8	70 1	126	
04	18180 X	15683	-0-	-2497	-0-	4 1	14035 3	29 4	1615 9	Y	1468	1456 0	1 8	19 1	119	
05	17608 X	2663	-0-	-14945	-0-	1949 3	12 4	702 9		Y	638	703 0	1 8	1 1	52	
06	17070 X	5038	-0-	-12032	-0-	4390 3	11 4	637 9		Y	579	581 0		1 1	49	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221						
01	35929 X	30077	-0-	-5852	-0-	51 1	27421 3	35 4	2570 9	Y	2336	2187 0	8 8	89 1	167	
02	35090 X	30014	-0-	-5076	-0-	37 1	27284 3	41 4	2652 9	Y	2411	2261 0	1 8	125 1	191	
03	37510 X	33210	-0-	-4300	-0-	22 1	29644 3	71 4	3473 9	Y	3157	2986 0	1 8	133 1	229	
04	36300 X	35552	-0-	-748	-0-	6 1	32642 3	52 4	2852 9	Y	2593	2568 0		45 1	209	
05	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	32545 3	51 4	2732 9		Y	2484	2473 0	3 8	18 1	199	
06	38113 X	38113	-0-	-0-	-0-	35107 3	61 4	2945 9		Y	2677	2641 0		10 1	225	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286423		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451						
01	17143 X	8928	-0-	-8215	-0-	22 1	8598 3	15 4	293 9	Y	266	234 0	1 8	27 1	18	
02	16037 X	10932	-0-	-5105	-0-	21 1	10707 3	17 4	187 9	Y	170	130 0		48 1	10	
03	17143 X	12886	-0-	-4257	-0-	14 1	12562 3	32 4	278 9	Y	253	192 0		56 1	15	
04	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3 1	13514 3	27 4	226 9	Y	205	183 0		22 1	15	
05	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15637 3	18 4	80 9		Y	73	74 0		10 1	4	
06	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16712 3	20 4	337 9		Y	306	279 0		6 1	25	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	- 18520		
01	26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	41 1	23016 3	Y	2704	2561 0	73 1	196		
02	22301 X	18865	-0-	-3436	-0-	50 4	2974 9	Y	1993	1953 0	75 1	160		
03	25761 X	20482	-0-	-5279	-0-	20 1	16620 3	Y	2011	1944 0	81 1	146		
04	25230 X	11950	-0-	-13280	-0-	33 4	2192 9	Y	1310	1337 0	12 1	107		
05	26071 X	16806	-0-	-9265	-0-	16 1	18205 3	Y	1661	1625 0	7 1	134		
06	25230 X	12115	-0-	-13115	-0-	49 4	2212 9	Y	1216	1244 0	3 1	103		
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10691	- 18900		
01	20243 X	14771	-0-	-5472	-0-	3 1	10474 3	Y	1253	1191 0	43 1	90		
02	16820 X	15295	-0-	-1525	-0-	32 4	1441 9	Y	1365	1282 0	63 1	109		
03	19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	24 4	1502 9	Y	1849	1746 0	78 1	134		
04	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	13 1	17375 3	Y	1842	1801 0	26 1	149		
05	23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	44 4	2034 9	Y	1861	1846 0	12 1	150		
06	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	3 1	18113 3	Y	1612	1620 0	6 1	136		
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10551	- 17955		
01	17639 X	14762	-0-	-2877	-0-	21 1	17375 3	Y	1010	978 0	33 1	61		
02	15776 X	13607	-0-	-2169	-0-	44 4	1111 9	Y	846	815 0	26 1	65		
03	16864 X	11136	-0-	-5728	-0-	18 4	931 9	Y	464	466 0	23 1	40		
04	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	21 1	10590 3	Y	1031	980 0	18 1	73		
05	15097 X	30	-0-	-15067	-0-	15 4	510 9	Y	14	62 0		25		
06	14280 X	2114	-0-	-12166	-0-	18 1	14558 3	Y	497	470 0		52		
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286597	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10284	- 20459		
01	20088 X	18785	-0-	-1303	-0-	18 4	1134 9	Y	1114	1105 1	6 8	151		
02	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	1304	1217 1	4 8	234		
03	19530 X	18891	-0-	-639	-0-	12 4	15 9	Y	1202	1313 1	2 8	121		
04	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	25 1	1453 3	Y	1293	1191 1	2 8	221		
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	89 4	547 9	Y	1367	1446 1	2 8	140		
06	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	22172 3	1592 9	Y	1447	1363 1		224		



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	13299 X	9740	-0-	-3559	-0-	7486 3 2210 9	44 4	Y	2009	1999 1	2 8	77
*08	13485 X	12198	-0-	-1287	-0-	10347 3 1819 9	32 4	Y	1654	1508 1	89 8	134
*09	13050 X	9256	-0-	-3794	-0-	7759 3 1475 9	22 4	Y	1341	1052 0 3 8	274 1	146
*10	13485 X	8278	-0-	-5207	-0-	6671 3 1575 9	32 4	Y	1432	1419 0	41 1	118
*11	12630 X	10305	-0-	-2325	-0-	8277 3 1987 9	41 4	Y	1806	1685 0	65 1	174
*12	12090 X	9583	-0-	-2507	-0-	7857 3 1695 9	31 4	Y	1541	1424 0	65 1	226
*01	12090 X	9921	-0-	-2169	-0-	7931 3 1957 9	33 4	Y	1779	1716 0 2 8	65 1	222
*02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	10797 3 2156 9	41 4	Y	1960	1889 0	60 1	233
*03	9703 X	8062	-0-	-1641	-0-	6651 3 1398 9	13 4	Y	1271	1211 0	36 1	257
*04	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	10833 3 2495 9	348 4	Y	2268	2473 0 3 8	6 1	43
*05	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11500 3 612 9	40 4	Y	556	583 0	11 1	5
*06	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	7 1 39 4	10694 3 2134 9	Y	1940	1931 0		14

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

01	20305 X	1212	-0-	-19093	-0-	86 1 15 4	729 3 382 9	Y	347	381 0	2 1	22
02	19053 X	15280	-0-	-3773	-0-	36 1 14 4	14887 3 343 9	Y	312	276 0	36 1	22
03	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	47 1 34 4	22529 3 1119 9	Y	1017	898 0	55 1	86
04	19710 X	18816	-0-	-894	-0-	19 1 19 4	17905 3 873 9	Y	794	800 0	25 1	55
05	19282 X	36	-0-	-19246	-0-	1 1 1 4	3 3 31 9	Y	28	47 0		36
06	22770 X	172	-0-	-22598	-0-	128 3	44 4	Y	-0-	36 0		-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	15965 X	14079	-0-	-1886	-0-	11382	3	36	4	Y	2419	2386	1	1	8	93
						2661	9									
*08	15035 X	13807	-0-	-1228	-0-	10933	3	38	4	Y	2578	2403	1	50	8	218
						2836	9									
*09	14550 X	12913	-0-	-1637	-0-	10421	3	25	4	Y	2243	1758	0	456	1	245
						2467	9					2	8			
*10	14074 X	13570	-0-	-504	-0-	11091	3	37	4	Y	2220	2212	0	71	1	182
						2442	9									
*11	13620 X	13051	-0-	-569	-0-	10375	3	44	4	Y	2393	2260	0	84	1	231
						2632	9									
*12	14074 X	13742	-0-	-332	-0-	10934	3	45	4	Y	2512	2279	0	93	1	371
						2763	9									
*01	13733 X	12858	-0-	-875	-0-	10574	3	38	4	Y	2042	2069	0	89	1	253
						2246	9					2	8			
*02	12673 X	12298	-0-	-375	-0-	9960	3	31	4	Y	2097	2043	0	57	1	250
						2307	9									
*03	13609 X	7213	-0-	-6396	-0-	5625	3	15	4	Y	1430	1357	0	31	1	292
						1573	9									
*04	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	11469	3	374	4	Y	3070	3293	0	8	1	58
						3377	9					3	8			
*05	13702 X	13414	-0-	-288	-0-	11384	3	37	4	Y	1812	1843	0	11	1	16
						1993	9									
06	12690 X	12000	-0-	-690	-0-	7	1	10728	3	Y	1113	1121	0			8
						41	4	1224	9							

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

*07	17701 X	14604	-0-	-3097	-0-	11887	3	49	4	Y	2425	2389	1	3	8	93
						2668	9									
*08	17701 X	14581	-0-	-3120	-0-	11458	3	53	4	Y	2791	2504	1	153	8	227
						3070	9									
*09	15810 X	13941	-0-	-1869	-0-	11042	3	32	4	Y	2606	2022	0	522	1	285
						2867	9					4	8			
*10	16337 X	14266	-0-	-2071	-0-	11639	3	56	4	Y	2337	2353	0	77	1	192
						2571	9									
*11	14130 X	11427	-0-	-2703	-0-	9303	3	70	4	Y	1867	1802	0	78	1	179
						2054	9									
*12	14601 X	7814	-0-	-6787	-0-	6308	3	42	4	Y	1331	1259	0	56	1	195
						1464	9									
*01	14415 X	7176	-0-	-7239	-0-	5592	3	42	4	Y	1402	1369	0	49	1	175
						1542	9					4	8			
*02	13456 X	5248	-0-	-8208	-0-	3948	3	39	4	Y	1146	1158	0	24	1	138
						1261	9					1	8			
*03	14260 X	2711	-0-	-11549	-0-	1902	3	10	4	Y	726	704	0	11	1	149
						799	9									
*04	11400 X	1329	-0-	-10071	-0-	850	3	94	4	Y	350	491	0	1	1	7
						385	9									
*05	7812 X	3537	-0-	-4275	-0-	2569	3	26	4	Y	856	852	0	3	1	8
						942	9									
*06	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	4	1	6162	3	Y	1988	1982	0			14
						56	4	2187	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-	17892			
01	23715	X	6522	-0-	-17193	-0-	81 1 14 4	5681 3 746 9	3	Y	678	738	0	17	1	41
02	21721	X	21224	-0-	-497	-0-	35 1 14 4	19695 3 1480 9	3	Y	1345	1234	0	49	1	102
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	41 1 74 4	22010 3 2014 9	3	Y	1831	1717	0	56	1	159
04	22470	X	22062	-0-	-408	-0-	19 1 20 4	20252 3 1771 9	3	Y	1610	1625	0	30	1	114
05	23219	X	86	-0-	-23133	-0-	1 1 1 4	7 3 77 9	3	Y	70	97	0			87
06	22470	X	582	-0-	-21888	-0-	27 1 119 4	33 3 403 9	3	Y	366	415	0			38
-----																
STATE PATHFINDER 7		WELL #:	28H	RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-	16886			
01	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	10255 3 1220 9	24 4	4	Y	1109	1168	0	23	1	48
02	11832	X	10391	-0-	-1441	-0-	9303 3 1067 9	21 4	4	Y	970	911	0	25	1	78
03	11346	X	11247	-0-	-99	-0-	10075 3 1151 9	21 4	4	Y	1046	1028	0	19	1	65
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	10427 3 1151 9	22 4	4	Y	1046	1024	0	9	1	65
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	10849 3 1154 9	22 4	4	Y	1049	1011	0	4	1	96
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	10669 3 1111 9	22 4	4	Y	1010	1063	0	2	1	41
-----																
STATE PATHFINDER 7		WELL #:	38H	RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-	16730			
01	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	1722 3 527 9	14 4	4	Y	479	501	0	4	1	21
02	4698	X	2322	-0-	-2376	-0-	1733 3 575 9	14 4	4	Y	523	493	0	5	1	42
03	6262	X	2192	-0-	-4070	-0-	1710 3 468 9	14 4	4	Y	425	430	0	3	1	26
04	6060	X	2354	-0-	-3706	-0-	1931 3 410 9	13 4	4	Y	373	367	0	2	1	23
05	6262	X	2029	-0-	-4233	-0-	1594 3 421 9	14 4	4	Y	383	367	0	1	1	35
06	2400	X	2003	-0-	-397	-0-	1565 3 425 9	13 4	4	Y	386	405	0			16
-----																
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286677	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10600	-	17969			
01	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	282 1 49 4	22552 3 1866 9	3	Y	1696	1655	0	67	1	102
02	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	50 1 20 4	20627 3 1847 9	3	Y	1679	1601	0	51	1	128
03	23746	X	12623	-0-	-11123	-0-	27 1 19 4	11762 3 815 9	3	Y	741	775	0	30	1	64
04	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	29 1 29 4	23362 3 2141 9	3	Y	1946	1837	0	34	1	138
05	23746	X	101	-0-	-23645	-0-	1 1 1 4	9 3 90 9	3	Y	82	118	0			102
06	22980	X	15369	-0-	-7611	-0-	38 1 81 4	14495 3 755 9	3	Y	686	714	0	4	1	70

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10377				PERF.10644 - 17982		
01	16554 X	514	-0-	-16040	-0-	75 1 13 4	119 3 307 9	3	Y	279	331 0				17
02	13079 X	11301	-0-	-1778	-0-	32 1 13 4	10560 3 696 9	3	Y	633	575 0	27 1			48
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	36 1 26 4	9795 3 1012 9	3	Y	920	862 0	26 1			80
04	13530 X	10767	-0-	-2763	-0-	16 1 17 4	9803 3 931 9	3	Y	846	851 0	15 1			60
05	13175 X	47	-0-	-13128	-0-	1 1 1 4	4 3 41 9	3	Y	37	51 0				46
06	11700 X	1579	-0-	-10121	-0-	18 1 50 4	115 3 1396 9	3	Y	1269	1182 0				133
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 11962				PERF.12283 - 16686		
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	39 1 33 4	9098 3 1770 9	3	Y	1609	1620 0	19 1			46
02	12789 X	10352	-0-	-2437	-0-	37 1 16 4	8693 3 1606 9	3	Y	1460	1440 0	22 1			39
03	11656 X	10592	-0-	-1064	-0-	38 1 31 4	8936 3 1587 9	3	Y	1443	1397 0	15 1			52
04	11160 X	8997	-0-	-2163	-0-	30 1 22 4	7953 3 992 9	3	Y	902	906 0	7 1			28
05	11067 X	8900	-0-	-2167	-0-	23 1 20 4	8020 3 837 9	3	Y	761	765 0	3 1			17
06	10710 X	8644	-0-	-2066	-0-	23 1 21 4	7751 3 849 9	3	Y	772	774 0	2 1			13
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10378				PERF.10694 - 17969		
01	23312 X	20037	-0-	-3275	-0-	235 1 41 4	18457 3 1304 9	3	Y	1185	1140 0	53 1			71
02	21460 X	20739	-0-	-721	-0-	47 1 19 4	19349 3 1324 9	3	Y	1204	1137 0	46 1			91
03	22692 X	10098	-0-	-12594	-0-	20 1 14 4	9617 3 447 9	3	Y	406	440 0	23 1			34
04	19380 X	15361	-0-	-4019	-0-	18 1 18 4	14283 3 1042 9	3	Y	947	894 0	20 1			67
05	22165 X	61	-0-	-22104	-0-	1 1 1 4	5 3 54 9	3	Y	49	57 0				59
06	21450 X	1682	-0-	-19768	-0-	25 1 81 4	715 3 861 9	3	Y	783	760 0				82
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10416				PERF.10700 - 17955		
01	24769 X	7535	-0-	-17234	-0-	108 1 19 4	6547 3 861 9	3	Y	783	877 0	20 1			48
02	20996 X	7227	-0-	-13769	-0-	18 1 7 4	6274 3 928 9	3	Y	844	810 0	16 1			65
03	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	52 1 37 4	23677 3 3236 9	3	Y	2942	2687 0	61 1			258
04	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	22 1 22 4	21128 3 2675 9	3	Y	2432	2484 0	32 1			173
05	22444 X	125	-0-	-22319	-0-	1 1 1 4	11 3 112 9	3	Y	102	148 0				127
06	51137 X	51137	-0-	-0-	-0-	81 1 173 4	48082 3 2801 9	3	Y	2546	2396 0	15 1			262





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	23033 X	19353	-0-	-3680	-0-	15670	3	3683 9	Y	3348	3364 1	5 8	125
*08	23033 X	18624	-0-	-4409	-0-	14871	3	3753 9	Y	3412	3261 1	189 8	87
*09	22290 X	21285	-0-	-1005	-0-	17391	3	3894 9	Y	3540	2077 0	1388 1	157
*10	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	17437	3	4178 9	Y	3798	3717 0	107 1	131
*11	19380 X	13205	-0-	-6175	-0-	10296	3	2 4	Y	2643	2582 0	81 1	111
*12	22010 X	14528	-0-	-7482	-0-	11598	3	2930 9	Y	2664	2576 0	95 1	104
*01	22010 X	17136	-0-	-4874	-0-	13509	3	3627 9	Y	3297	3144 0	110 1	143
*02	18734 X	14848	-0-	-3886	-0-	12174	3	69 4	Y	2368	2319 0	67 1	124
*03	20026 X	15124	-0-	-4902	-0-	12159	3	54 4	Y	2646	2557 0	65 1	148
*04	16560 X	9479	-0-	-7081	-0-	7146	3	34 4	Y	2090	2129 0	4 1	102
*05	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	18056	3	68 4	Y	4124	3886 0	19 1	321
*06	21460 X	21460	-0-	-0-	-0-	17002	3	74 4	Y	3985	4040 0		266

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

*07	20119 X	17436	-0-	-2683	-0-	14106	3	53 4	Y	2979	2996 1	3 8	111
*08	19468 X	16156	-0-	-3312	-0-	13162	3	44 4	Y	2682	2606 1	118 8	69
*09	18840 X	16533	-0-	-2307	-0-	13255	3	29 4	Y	2954	1512 0	1020 1	114
*10	19468 X	16876	-0-	-2592	-0-	13714	3	51 4	Y	2828	2751 0	94 1	97
*11	18300 X	15564	-0-	-2736	-0-	12561	3	49 4	Y	2685	2561 0	110 1	111
*12	17422 X	15764	-0-	-1658	-0-	12742	3	46 4	Y	2705	2594 0	117 1	105
*01	17081 X	15928	-0-	-1153	-0-	12511	3	49 4	Y	3062	2918 0	114 1	132
*02	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	12692	3	76 4	Y	3038	2930 0	79 1	160
*03	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	14021	3	68 4	Y	3672	3542 0	85 1	205
*04	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	13481	3	69 4	Y	3630	3642 0	10 1	176
*05	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	13616	3	54 4	Y	3561	3443 0	17 1	277
06	17520 X	15457	-0-	-2063	-0-	11641	3	53 4	Y	3421	3470 0		228



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7H		RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-		18598			
*07		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	11390 3	3117 9	Y	2834	2853 1	3 8				106	
*08		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	10805 3	3104 9	Y	2822	2732 1	123 8				73	
*09		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	10249 3	2585 9	Y	2350	1392 0	923 1				104	
*10		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	11152 3	2864 9	Y	2604	2551 0	67 1				90	
*11		14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	11734 3	2 4	Y	2653	2542 0	90 1				111	
*12		16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	13305 3	3274 9	Y	2976	2864 0	107 1				116	
*01		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	11961 3	3095 9	Y	2814	2710 0	95 1				122	
*02		14152 X	12579	-0-	-1573	-0-	10165 3	60 4	Y	2140	2093 0	55 1				113	
*03		15686 X	13918	-0-	-1768	-0-	11494 3	49 4	Y	2159	2091 0	61 1				120	
*04		15180 X	13570	-0-	-1610	-0-	10965 3	52 4	Y	2321	2316 0	7 1				113	
*05		15686 X	14325	-0-	-1361	-0-	12615 3	38 4	Y	1520	1503 0	14 1				116	
06		14550 X	12358	-0-	-2192	-0-	10882 3	40 4	Y	1305	1335 0					86	
		STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	-		20877	
01		28458 X	25720	-0-	-2738	-0-	38 1	21175 3	Y	4097	3966 0	74 1				129	
02		26622 X	20354	-0-	-6268	-0-	54 1	17024 3	Y	2978	2957 0	40 1				110	
03		26319 X	21923	-0-	-4396	-0-	35 1	18074 3	Y	3384	3119 0	148 1				227	
04		25470 X	23967	-0-	-1503	-0-	92 4	3722 9									
04		25470 X	23967	-0-	-1503	-0-	24 1	19779 3	Y	3693	3685 0	34 1				201	
05		25730 X	23306	-0-	-2424	-0-	102 4	4062 9									
05		25730 X	23306	-0-	-2424	-0-	18 1	19853 3	Y	3042	3060 0	11 1				171	
06		24900 X	13612	-0-	-11288	-0-	89 4	3346 9									
06		24900 X	13612	-0-	-11288	-0-	11956 3	40 4	Y	1469	1544 0	3 1				93	
		LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #:	2H	RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	-		18603	
*07		19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	15678 3	70 4	Y	3517	3524 1	5 8				132	
*08		18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	14613 3	63 4	Y	3715	3574 1	177 8				96	
*09		19830 X	17095	-0-	-2735	-0-	13602 3	37 4	Y	3142	1854 0	1240 1				139	
*10		20491 X	17416	-0-	-3075	-0-	14030 3	60 4	Y	3024	2961 0	98 1				104	
*11		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	16490 3	63 4	Y	3117	2946 0	147 1				128	
*12		19592 X	16190	-0-	-3402	-0-	12905 3	55 4	Y	2936	2830 0	120 1				114	
*01		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	15512 3	54 4	Y	2864	2707 0	144 1				122	
*02		19285 X	18309	-0-	-976	-0-	14967 3	83 4	Y	2963	2835 0	94 1				155	
*03		20615 X	18687	-0-	-1928	-0-	15629 3	60 4	Y	2725	2634 0	96 1				150	
*04		19950 X	11419	-0-	-8531	-0-	9222 3	33 4	Y	1967	2013 0	6 1				95	
*05		24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	20836 3	65 4	Y	3706	3490 0	25 1				286	
*06		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	17566 3	60 4	Y	2338	2470 0					154	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763														
01	7285 X	6652	-0-	-633	-0-	4804	3	166	4	N	1529	1565	1	249
02	6148 X	5440	-0-	-708	-0-	1682	9	3928	3	5	4	N	1370	1362
03	6572 X	4894	-0-	-1678	-0-	1507	9	3437	3	135	4	N	1202	1168
04	6450 X	2281	-0-	-4169	-0-	1322	9	1599	3	65	4	N	561	376
05	6665 X	2011	-0-	-4654	-0-	617	9	1634	3	104	4	N	248	390
06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	273	9	7196	3	275	4	N	2358	2344
-----														
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393														
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	7830	3	1341	9	34	4	Y	1219	1164
02	1334 X	1046	-0-	-288	-0-	825	3	215	9	6	4	Y	195	327
03	10075 X	153	-0-	-9922	-0-	7	3	142	9	4	4	Y	129	152
04	9750 X	808	-0-	-8942	-0-	1	1	12	4	597	3	Y	180	162
05	10075 X	560	-0-	-9515	-0-	2	1	20	4	198	9	Y	173	186
06	8910 X	234	-0-	-8676	-0-	123	3	107	9	4	4	Y	97	100
-----														
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387														
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455														
01	3751 X	891	-0-	-2860	-0-	802	3	73	9	16	4	Y	66	64
02	3509 X	82	-0-	-3427	-0-	1	3	62	9	19	4	Y	56	54
03	3751 X	129	-0-	-3622	-0-	5	3	101	9	23	4	Y	92	93
04	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	3	1	39	4	9178	3	Y	906	758
05	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	7	1	41	4	997	9	Y	960	1017
06	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	13160	3	1135	9	12279	3	Y	960	1017
-----														
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316														
01	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	- 21026							
01	61132 X	47544	-0-	-13588	-0-	76 1 89 4	42341 3 5038 9	Y	4580	4414 0 4 8	118 1	143			
02	55825 X	47648	-0-	-8177	-0-	136 1 61 4	42682 3 4769 9	Y	4335	4239 0	80 1	159			
03	55180 X	44513	-0-	-10667	-0-	78 1 44 4	40457 3 3934 9	Y	3576	3312 0	186 1	237			
04	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	53 1 45 4	43866 3 4582 9	Y	4165	4116 0	60 1	226			
05	50933 X	47669	-0-	-3264	-0-	39 1 50 4	43272 3 4308 9	Y	3916	3898 0 1 8	24 1	219			
06	49290 X	32120	-0-	-17170	-0-	1 1 50 4	29978 3 2091 9	Y	1901	1991 0	9 1	120			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	- 20764							
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	31 1 26 4	24066 3 3365 9	Y	3059	2937 0 17 8	69 1	107			
02	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	521 1 28 4	26508 3 3254 9	Y	2958	2945 0	51 1	69			
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	104 1 29 4	27887 3 3337 9	Y	3034	2882 0	51 1	170			
04	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	22 1 26 4	25885 3 2726 9	Y	2478	2529 0	37 1	82			
05	32395 X	29382	-0-	-3013	-0-	65 1 32 4	26252 3 3033 9	Y	2757	2724 0 2 8	15 1	98			
06	31350 X	27392	-0-	-3958	-0-	121 1 371 4	25222 3 1678 9	Y	1525	1566 0	8 1	49			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247							
01	56141 X	20744	-0-	-35397	-0-	28 1 20 4	19095 3 1601 9	Y	1455	1334 0 7 8	82 1	49			
02	63684 X	33008	-0-	-30676	-0-	548 1 39 4	29690 3 2731 9	Y	2483	2389 0	86 1	57			
03	68076 X	34368	-0-	-33708	-0-	111 1 35 4	31701 3 2521 9	Y	2292	2156 0	66 1	127			
04	36480 X	33449	-0-	-3031	-0-	24 1 38 4	31080 3 2307 9	Y	2097	2105 0	50 1	69			
05	35514 X	35514	-0-	-0-	-0-	74 1 38 4	33710 3 1692 9	Y	1538	1532 0 1 8	21 1	53			
06	34140 X	29298	-0-	-4842	-0-	114 1 355 4	27171 3 1658 9	Y	1507	1503 0	9 1	48			
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033							
01	11284 X	11175	-0-	-109	-0-	430 1 47 4	9224 3 1474 9	Y	1340	1167 0 3 8	25 1	763			
02	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	211 1 90 4	14725 3 1916 9	Y	1742	1535 0	95 1	875			
03	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	231 1 113 4	14034 3 1802 9	Y	1638	1424 0	99 1	990			
04	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	116 1 96 4	13420 3 1562 9	Y	1420	1637 0	18 1	755			
05	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	115 1 156 4	13421 3 1596 9	Y	1451	1150 0 1 8	7 1	1048			
06	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	81 1 70 4	9549 3 1082 9	Y	984	1310 0	3 1	719			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	15135	-0-	12035	18827	67 1	13429 3	1618 9	Y	1471	1404 0	58 1	67	
						21 4	1618 9				8 8			
02	32362 X	13535	-0-	-18827	-0-	48 1	12107 3	1359 9	Y	1235	1205 0	35 1	62	
						21 4	1359 9							
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	37 1	13166 3	1461 9	Y	1328	1285 0	36 1	69	
						31 4	1461 9							
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	28 1	11683 3	1305 9	Y	1186	1172 0	25 1	58	
						66 4	1305 9							
05	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	4 1	11952 3	1455 9	Y	1323	1301 0	10 1	69	
						51 4	1455 9				1 8			
06	12300 X	11009	-0-	-1291	-0-	9159 3	28 4	1822 9	Y	1656	1635 0	4 1	86	
						1822 9								
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618				
01	3100 N	21238	-0-	18138	23427	57 1	18645 3	2518 9	Y	2289	2182 0	79 1	104	
						18 4	2518 9				12 8			
02	41366 X	17939	-0-	-23427	-0-	46 1	15834 3	2039 9	Y	1854	1819 0	45 1	94	
						20 4	2039 9							
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	38 1	15649 3	2258 9	Y	2053	1998 0	42 1	107	
						30 4	2258 9							
04	18840 X	12897	-0-	-5943	-0-	25 1	10814 3	1998 9	Y	1816	1812 0	22 1	89	
						60 4	1998 9							
05	19468 X	13156	-0-	-6312	-0-	4 1	11270 3	1832 9	Y	1665	1656 0	9 1	88	
						50 4	1832 9				1 8			
06	18840 X	4016	-0-	-14824	-0-	3904 3	25 4	87 9	Y	79	161 0	2 1	4	
						87 9								
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526				
01	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	22293 3	90 4	3301 9	Y	3001	3011 1	3 8	203	
						3301 9								
02	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	27281 3	74 4	3199 9	Y	2908	2948 1	1 8	162	
						3199 9								
03	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	29471 3	91 4	3303 9	Y	3003	2955 1		210	
						29471 3								
04	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	26165 3	79 4	2851 9	Y	2592	2635 1		167	
						26165 3								
05	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	22855 3	70 4	2499 9	Y	2272	2201 1		238	
						2499 9								
06	21210 X	21141	-0-	-69	-0-	18770 3	66 4	2305 9	Y	2095	2108 1		225	
						18770 3								
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757				
01	11563 X	11021	-0-	-542	-0-	61 1	8557 3	2264 9	Y	2058	2143 0	23 1	10	
						139 4	2264 9				5 8			
02	22127 X	8358	-0-	-13769	-0-	32 1	6501 3	1807 9	Y	1643	1628 0	8 1	12	
						18 4	1807 9				5 8			
03	23653 X	10031	-0-	-13622	-0-	16 1	7903 3	2038 9	Y	1853	1821 0	7 1	30	
						74 4	2038 9				7 8			
04	10680 X	9183	-0-	-1497	-0-	19 1	7165 3	1995 9	Y	1814	1812 0	11 1	14	
						4 4	1995 9				7 8			
05	11036 X	9346	-0-	-1690	-0-	15 1	7263 3	2068 9	Y	1880	1865 0	5 1	20	
						2068 9					4 8			
06	10680 X	8877	-0-	-1803	-0-	14 1	6772 3	2086 9	Y	1896	1897 0	2 1	17	
						5 4	2086 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288416	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10710	- 20788			
01		23529 X	17962	-0-	-5567	-0-	26 1 19 4	15576 3 2341 9	3	Y	2128	2054 0 12 8	51 1	1	74
02		21692 X	17438	-0-	-4254	-0-	394 1 23 4	14228 3 2793 9	3	Y	2539	2522 0	31 1	1	60
03		21142 X	14457	-0-	-6685	-0-	74 1 16 4	12546 3 1821 9	3	Y	1655	1596 0	26 1	1	93
04		19230 X	12871	-0-	-6359	-0-	12 1 17 4	11111 3 1731 9	3	Y	1574	1598 0	17 1	1	52
05		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	43 1 32 4	19054 3 3625 9	3	Y	3295	3216 0 2 8	12 1	1	117
06		26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	91 1 290 4	22194 3 3452 9	3	Y	3138	3146 0	7 1	1	102
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10943	- 21024			
01		38254 X	35300	-0-	-2954	-0-	36 1 26 4	31743 3 3495 9	3	Y	3177	3027 0 17 8	100 1	1	110
02		43761 X	30611	-0-	-13150	-0-	528 1 25 4	27087 3 2971 9	3	Y	2701	2690 0	58 1	1	63
03		46779 X	35050	-0-	-11729	-0-	111 1 28 4	31533 3 3378 9	3	Y	3071	2898 0	64 1	1	172
04		37350 X	35521	-0-	-1829	-0-	24 1 29 4	32224 3 3244 9	3	Y	2949	2975 0	49 1	1	97
05		38595 X	34741	-0-	-3854	-0-	63 1 30 4	31196 3 3452 9	3	Y	3138	3103 0 2 8	19 1	1	111
06		38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	130 1 398 4	34922 3 3194 9	3	Y	2904	2910 0	11 1	1	94
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10645	- 20590			
01		30628 X	26372	-0-	-4256	-0-	30 1 25 4	23338 3 2979 9	3	Y	2708	2599 0 15 8	72 1	1	94
02		26912 X	25912	-0-	-1000	-0-	487 1 25 4	23125 3 2275 9	3	Y	2068	2066 0	48 1	1	48
03		33697 X	25136	-0-	-8561	-0-	93 1 24 4	22568 3 2451 9	3	Y	2228	2106 0	45 1	1	125
04		32610 X	20453	-0-	-12157	-0-	18 1 25 4	17979 3 2431 9	3	Y	2210	2235 0	27 1	1	73
05		33697 X	24031	-0-	-9666	-0-	57 1 32 4	20533 3 3409 9	3	Y	3099	3048 0 2 8	12 1	1	110
06		26820 X	25197	-0-	-1623	-0-	112 1 348 4	21781 3 2956 9	3	Y	2687	2703 0	7 1	1	87
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11040	- 20986			
01		14198 X	13213	-0-	-985	-0-	24 1 1052 9	12137 3 9	3	Y	956	908 0 5 8	33 1	1	33
02		15196 X	12663	-0-	-2533	-0-	366 1 994 9	11303 3 9	3	Y	904	895 0	21 1	1	21
03		15314 X	13859	-0-	-1455	-0-	75 1 10 4	12767 3 1007 9	3	Y	915	863 0	22 1	1	51
04		14820 X	12313	-0-	-2507	-0-	16 1 8 4	11473 3 816 9	3	Y	742	752 0	17 1	1	24
05		15314 X	12054	-0-	-3260	-0-	41 1 10 4	10946 3 1057 9	3	Y	961	943 0 1 8	7 1	1	34
06		13410 X	735	-0-	-12675	-0-	4 1 13 4	645 3 73 9	3	Y	66	98 0			2

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	- 19349			
01	28117 X	20482	-0-	-7635	-0-	18768 1658 9	3	56	4	Y	1507	1510	1	2 8	102
02	24505 X	21722	-0-	-2783	-0-	20214 1464 9	3	44	4	Y	1331	1358	1	1 8	74
03	26195 X	22673	-0-	-3522	-0-	21178 1444 9	3	51	4	Y	1313	1295	1		92
04	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	19344 1345 9	3	47	4	Y	1223	1236	1		79
05	23219 X	19453	-0-	-3766	-0-	18227 1181 9	3	45	4	Y	1074	1040	1		113
06	22470 X	19540	-0-	-2930	-0-	18000 1487 9	3	53	4	Y	1352	1320	1		145
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 51H		RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	10264	- 19395			
01	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	116 14 4	1	39804	3	Y	3073	3027	1	45 8	110
02	38976 X	32473	-0-	-6503	-0-	147 106 4	1	29840	3	Y	2164	2194	1	12 8	68
03	49918 X	49918	-0-	-0-	-0-	270 62 4	1	46133	3	Y	3139	3108	1		99
04	46886 X	46886	-0-	-0-	-0-	239 54 4	1	43347	3	Y	2951	2808	1	147 8	95
05	42749 X	35251	-0-	-7498	-0-	226 4 4	1	32153	3	Y	2607	2497	1	116 8	89
06	41370 X	33040	-0-	-8330	-0-	533 1433 4	1	28661	3	Y	2194	2014	1		269
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12051	- 16786			
01	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	15243 3826 9	3	72	4	Y	3478	3485	0	36 1	35
02	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13216 2901 9	3	15	4	Y	2637	2614	0	22 1	29
03	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	15474 3136 9	3	34	4	Y	2851	2804	0	18 1	50
04	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	13774 2507 9	3	32	4	Y	2279	2278	0	13 1	30
05	16399 X	16202	-0-	-197	-0-	14103 2031 9	3	68	4	Y	1846	1822	0	6 1	41
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	15459 1637 9	3	9	4	Y	1488	1512	0	3 1	14
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.	12135	- 16683			
01	13857 X	10592	-0-	-3265	-0-	9322 1219 9	3	51	4	Y	1108	1091	0	29 1	11
02	10643 X	10263	-0-	-380	-0-	8935 1317 9	3	11	4	Y	1197	1176	0	14 1	13
03	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	10322 1447 9	3	25	4	Y	1315	1288	0	11 1	23
04	10680 X	10419	-0-	-261	-0-	9327 1076 9	3	16	4	Y	978	975	0	8 1	13
05	11036 X	10933	-0-	-103	-0-	9802 1086 9	3	45	4	Y	987	970	0	4 1	22
06	11400 X	10927	-0-	-473	-0-	9689 1232 9	3	6	4	Y	1120	1129	0	2 1	11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013	- 16765								
01	9703 X	8961	-0-	-742	-0-	7542 1373	3 9	46	4	Y	1248	1254 2	0 8	18	1	12
02	9077 X	7758	-0-	-1319	-0-	6543 1205	3 9	10	4	Y	1095	1082 4	0 8	9	1	12
03	9455 X	8547	-0-	-908	-0-	7234 1290	3 9	23	4	Y	1173	1153 4	0 8	7	1	21
04	9000 X	8368	-0-	-632	-0-	7079 1275	3 9	14	4	Y	1159	1156 4	0 8	5	1	15
05	9300 X	8218	-0-	-1082	-0-	6896 1286	3 9	36	4	Y	1169	1153 3	0 8	2	1	26
06	8670 X	8173	-0-	-497	-0-	6883 1284	3 9	6	4	Y	1167	1181	0	1	1	11
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008	- 16805								
01	16554 X	8622	-0-	-7932	-0-	7529 1032	3 9	61	4	Y	938	981 3	0 8	22	1	9
02	13775 X	9678	-0-	-4097	-0-	8461 1202	3 9	15	4	Y	1093	1069 5	0 8	16	1	12
03	13981 X	10260	-0-	-3721	-0-	9000 1227	3 9	33	4	Y	1115	1091 5	0 8	12	1	19
04	13530 X	10227	-0-	-3303	-0-	8642 1564	3 9	21	4	Y	1422	1408 6	0 8	9	1	18
05	13981 X	9741	-0-	-4240	-0-	7656 2028	3 9	57	4	Y	1844	1814 4	0 8	3	1	41
06	10020 X	9023	-0-	-997	-0-	7799 1216	3 9	8	4	Y	1105	1134	0	2	1	10
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726								
01	34813 X	28993	-0-	-5820	-0-	168 92	1 4	25757	3	Y	2705	2552 1	0 8	101	1	168
02	32567 X	31241	-0-	-1326	-0-	140 26	1 4	27524	3	Y	3228	2951 1	0 8	172	1	272
03	34813 X	17740	-0-	-17073	-0-	49 49	1 4	15786	3	Y	1687	1715 1	0 8	98	1	146
04	33060 X	27992	-0-	-5068	-0-	68 71	1 4	24653	3	Y	2909	2849 3	0 9	47	1	159
05	33418 X	33324	-0-	-94	-0-	78 28	1 4	29927	3	Y	2992	2964 1	0 8	23	1	163
06	49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	100 44	1 4	45331	3	Y	4065	3952	0	18	1	258
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781								
01	41757 X	37932	-0-	-3825	-0-	219 120	1 4	33634	3	Y	3599	3433 2	0 8	110	1	225
02	39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	177 29	1 4	34933	3	Y	4178	3845 1	0 8	204	1	353
03	43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	117 121	1 4	38067	3	Y	4810	4520 5	0 9	221	1	422
04	42086 X	42086	-0-	-0-	-0-	102 97	1 4	36863	3	Y	4567	4673 5	0 9	66	1	250
05	42501 X	27736	-0-	-14765	-0-	60 18	1 4	23312	3	Y	3951	3966 1	0 8	17	1	217
06	42180 X	8281	-0-	-33899	-0-	14 18	1 4	6589	3	Y	1509	1626	0	3	1	97

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852						
01	37510 X	9904	-0-	-27606	-0-	55 1	8421 3	76 4	1352 9	Y	1229	1170 0	29 1	1 8		77
02	32625 X	14507	-0-	-18118	-0-	64 1	12645 3	18 4	1780 9	Y	1618	1487 0	70 1			138
03	34875 X	12919	-0-	-21956	-0-	35 1	11266 3	70 4	1548 9	Y	1407	1359 0	62 1			124
04	20160 X	12194	-0-	-7966	-0-	30 1	10790 3	58 4	1316 9	Y	1196	1236 0	18 1			66
05	15500 X	12066	-0-	-3434	-0-	28 1	10882 3	14 4	1142 9	Y	1038	1040 0	7 1			57
06	15000 X	11880	-0-	-3120	-0-	24 1	10725 3	22 4	1109 9	Y	1008	997 0	4 1			64
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410						
01	18259 X	14596	-0-	-3663	-0-	86 1	13177 3	51 4	1282 9	Y	1165	1131 0	42 1	1 8		72
02	15747 X	12052	-0-	-3695	-0-	54 1	10585 3	16 4	1397 9	Y	1270	1178 0	56 1			108
03	16740 X	13415	-0-	-3325	-0-	36 1	11645 3	63 4	1671 9	Y	1519	1432 0	61 1			134
04	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	41 1	14762 3	59 4	1593 9	Y	1448	1479 0	24 1			79
05	15345 X	9634	-0-	-5711	-0-	22 1	8431 3	13 4	1168 9	Y	1062	1078 0	5 1			58
06	14130 X	8523	-0-	-5607	-0-	16 1	7429 3	22 4	1056 9	Y	960	954 0	3 1			61
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795						
01	50685 X	37883	-0-	-12802	-0-	219 1	33900 3	131 4	3633 9	Y	3303	3098 0	123 1			205
02	38309 X	33022	-0-	-5287	-0-	149 1	29470 3	37 4	3366 9	Y	3060	2838 0	170 1			257
03	40641 X	25148	-0-	-15493	-0-	68 1	22222 3	101 4	2757 9	Y	2506	2417 0	127 1			219
04	39330 X	31942	-0-	-7388	-0-	78 1	28131 3	112 4	3621 9	Y	3292	3281 0	50 1			180
05	37882 X	36901	-0-	-981	-0-	87 1	33542 3	27 4	3245 9	Y	2950	2946 0	23 1			161
06	36660 X	30392	-0-	-6268	-0-	60 1	27323 3	37 4	2972 9	Y	2702	2681 0	10 1			172
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845						
01	26071 X	13221	-0-	-12850	-0-	70 1	10794 3	98 4	2259 9	Y	2054	1968 0	40 1			130
02	21228 X	10257	-0-	-10971	-0-	42 1	8419 3	25 4	1771 9	Y	1610	1552 0	49 1			139
03	22692 X	5752	-0-	-16940	-0-	17 1	5428 3	67 4	240 9	Y	218	316 0	23 1			18
04	21960 X	1545	-0-	-20415	-0-	3 1	1252 3	58 4	232 9	Y	211	215 0	2 1			12
05	15686 X	7106	-0-	-8580	-0-	16 1	6032 3	21 4	1037 9	Y	943	900 0	3 1			52
06	12780 X	7849	-0-	-4931	-0-	14 1	6563 3	32 4	1240 9	Y	1127	1105 0	2 1			72





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187 - 16709									
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7083 426 9	3	30	4	Y	387	385 6 8	0	16	1	8
02	8787 X	6783	-0-	-2004	-0-	6430 327 9	3	26	4	Y	297	271 8 8	0	15	1	11
03	8742 X	7570	-0-	-1172	-0-	7301 242 9	3	27	4	Y	220	204 9 8	0	12	1	6
04	8010 X	7640	-0-	-370	-0-	7118 494 9	3	28	4	Y	449	425 9 8	0	7	1	14
05	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	7506 754 9	3	32	4	Y	685	664 7 8	0	3	1	25
06	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	7301 791 9	3	31	4	Y	719	725 0	0	2	1	17
APOLLO 7		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158 - 16889									
01	9672 X	8105	-0-	-1567	-0-	6628 1450 9	3	27	4	Y	1318	1367 2 8	0	18	1	28
02	7424 X	7328	-0-	-96	-0-	5980 1322 9	3	26	4	Y	1202	1165 3 8	0	16	1	46
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6687 1359 9	3	27	4	Y	1235	1229 3 8	0	11	1	38
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7710 1393 9	3	27	4	Y	1266	1253 4 8	0	7	1	40
05	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7741 1195 9	3	24	4	Y	1086	1080 3 8	0	3	1	40
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	8641 1299 9	3	26	4	Y	1181	1190 0	0	2	1	29
APOLLO 7		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206 - 16818									
01	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	9828 1727 9	3	38	4	Y	1570	1601 4 8	0	30	1	34
02	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	9188 1509 9	3	34	4	Y	1372	1321 5 8	0	28	1	52
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	10306 1552 9	3	35	4	Y	1411	1399 5 8	0	15	1	44
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	11277 1694 9	3	36	4	Y	1540	1521 6 8	0	9	1	48
05	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	11430 1525 9	3	35	4	Y	1386	1374 5 8	0	4	1	51
06	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	10984 1407 9	3	32	4	Y	1279	1297 0	0	2	1	31
APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119 - 16824									
01	12524 X	8233	-0-	-4291	-0-	7386 824 9	3	23	4	Y	749	747 3 8	0	20	1	16
02	8758 X	7601	-0-	-1157	-0-	7081 501 9	3	19	4	Y	455	430 4 8	0	20	1	17
03	8990 X	8883	-0-	-107	-0-	7921 936 9	3	26	4	Y	851	825 5 8	0	12	1	26
04	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7715 968 9	3	23	4	Y	880	868 4 8	0	6	1	28
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7657 1142 9	3	26	4	Y	1038	1022 3 8	0	3	1	38
06	8610 X	8434	-0-	-176	-0-	7325 1084 9	3	25	4	Y	985	998 0	0	1	1	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	7824	-0-	-2034	-0-	6523 3	1277 9	24 4	Y	1161	1190 0	25
02	7859 X	7018	-0-	-841	-0-	5901 3	1096 9	21 4	Y	996	964 0	38
03	7843 X	7671	-0-	-172	-0-	6539 3	1111 9	21 4	Y	1010	1005 0	31
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7383 3	1027 9	20 4	Y	934	927 0	29
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	7685 3	1069 9	21 4	Y	972	960 0	36
06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	7965 3	990 9	20 4	Y	900	913 0	22

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	7764 3	1420 9	28 4	Y	1291	1318 0	28
02	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	6230 3	1153 9	23 4	Y	1048	1016 0	40
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8279 3	1346 9	27 4	Y	1224	1212 0	38
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7123 3	1095 9	22 4	Y	995	993 0	31
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	8297 3	1191 9	24 4	Y	1083	1068 0	40
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	7793 3	1024 9	22 4	Y	931	947 0	23

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

*07	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	21145 3	4711 9	28 4	Y	4283	4282 1	40
*08	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	21940 3	4239 9	84 4	Y	3854	3804 1	90
*09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	21097 3	4013 9	38 4	Y	3648	3564 1	34
*10	25854 X	22397	-0-	-3457	-0-	18507 3	3865 9	25 4	Y	3514	3216 0	32
*11	25380 X	12535	-0-	-12845	-0-	10267 3	2240 9	28 4	Y	2036	1906 0	25
*12	26226 X	2618	-0-	-23608	-0-	763 3	1845 9	10 4	Y	1677	1669 0	25
*01	26226 X	312	-0-	-25914	-0-	236 3	65 9	11 4	Y	59	81 0	1
*02	21808 X	1213	-0-	-20595	-0-	206 3	970 9	37 4	Y	882	867 0	15
*03	22382 X	1397	-0-	-20985	-0-	907 3	460 9	30 4	Y	418	417 0	10
*04	12510 X	859	-0-	-11651	-0-	562 3	151 9	146 4	Y	137	143 0	3
*05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	4397 3	3304 9	19 4	Y	3004	2923 0	78
*06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	8374 3	2737 9	35 4	Y	2488	2526 0	40





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236 - 22218								
*07	139345 X	53229	-0-	-86116	-0-	48721 4475	3 9	33	4	Y	4068	4135	1	1 8	37
*08	139345 X	131975	-0-	-7370	-0-	120462 11300	3 9	213	4	Y	10273	10075	1		235
*09	134850 X	129619	-0-	-5231	-0-	114591 14935	3 9	93	4	Y	13577	13202	1	482 8	128
*10	132463 X	132448	-0-	-15	-0-	118486 13895	3 9	67	4	Y	12632	11333	0	1315 1	112
*11	127620 X	102882	-0-	-24738	-0-	91559 11246	3 9	77	4	Y	10224	9290	0	925 1	121
*12	133951 X	114957	-0-	-18994	-0-	103739 11175	3 9	43	4	Y	10159	9236	0	908 1	136
*01	133951 X	100538	-0-	-33413	-0-	90331 10152	3 9	55	4	Y	9229	8379	0	785 1	201
*02	125164 X	10215	-0-	-114949	-0-	10152 9689	9 3	24	4	Y	456	593	0	57 1	7
*03	132308 X	51628	-0-	-80680	-0-	502 46432	9 3	79	4	Y	4652	4287	0	267 1	105
*04	110970 X	17019	-0-	-93951	-0-	5117 14904	9 3	246	4	Y	1699	1754	0	10 1	32
*05	114669 X	13047	-0-	-101622	-0-	1869 12289	9 3	7	4	Y	683	684	0	15 1	16
06	97050 X	81251	-0-	-15799	-0-	751 72026	9 3	61	4	Y	8331	8215	0		132
						9164	9								
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685 - 20753								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	444	-0-	444	444	46 356	3 9	42	4	Y	324	294	0		30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-	30	0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-				-0-
06	444 X	-0-	-0-	-444	-0-					Y	-0-				-0-
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635 - 20808								
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419 - 16886								
01	9920 X	8436	-0-	-1484	-0-	7261 1158	3 9	17	4	Y	1053	1100	0	16 1	46
02	11020 X	7494	-0-	-3526	-0-	6525 953	3 9	16	4	Y	866	823	0	17 1	70
03	9951 X	8300	-0-	-1651	-0-	7100 1179	3 9	21	4	Y	1072	1050	0	13 1	67
04	8610 X	8029	-0-	-581	-0-	6890 1120	3 9	19	4	Y	1018	1004	0	6 1	64
05	8432 X	8071	-0-	-361	-0-	6938 1114	3 9	19	4	Y	1013	979	0	3 1	93
06	8160 X	7345	-0-	-815	-0-	6246 1081	3 9	18	4	Y	983	1035	0	1 1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289423	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	11988	-		22138		
01		38919 X	38919	-0-	-0-	144 1	29439 3	196 4	9140 9	Y	8309	8253 0	64 1	24 8		130
02		37483 X	37483	-0-	-0-	184 1	28314 3	76 4	8909 9	Y	8099	8048 0	30 8			151
03		39102 X	39102	-0-	-0-	149 1	28943 3	78 4	9932 9	Y	9029	8791 0	49 1	51 8		289
04		35064 X	35064	-0-	-0-	42 1	26590 3	38 4	8394 9	Y	7631	7633 0	34 1	50 8		203
05		35619 X	33450	-0-	-2169	12 1	24841 3	51 4	8546 9	Y	7769	7698 0	14 1	24 8		236
06		34470 X	32987	-0-	-1483	13 1	24890 3	17 4	8067 9	Y	7334	7390 0	7 1			173
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12038	-		22078		
01		27714 X	25587	-0-	-2127	102 1	18941 3	140 4	6404 9	Y	5822	5819 0	97 1	8 8		90
02		27724 X	23690	-0-	-4034	142 1	17924 3	59 4	5565 9	Y	5059	5046 0	9 8			94
03		29636 X	25216	-0-	-4420	117 1	18817 3	61 4	6221 9	Y	5655	5497 0	50 1	21 8		181
04		27870 X	21530	-0-	-6340	33 1	16475 3	24 4	4998 9	Y	4544	4551 0	33 1	20 8		121
05		28799 X	20298	-0-	-8501	10 1	16093 3	25 4	4170 9	Y	3791	3775 0	14 1	8 8		115
06		24750 X	18358	-0-	-6392	9 1	14000 3	6 4	4343 9	Y	3948	3963 0	7 1			93
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12039	-		22111		
01		33139 X	32159	-0-	-980	106 1	24817 3	145 4	7091 9	Y	6446	6417 0	112 1	6 8		100
02		31726 X	29082	-0-	-2644	149 1	23198 3	62 4	5673 9	Y	5157	5154 0	7 8			96
03		33914 X	31876	-0-	-2038	134 1	24866 3	70 4	6806 9	Y	6187	6007 0	58 1	20 8		198
04		32820 X	26717	-0-	-6103	38 1	21213 3	28 4	5438 9	Y	4944	4954 0	38 1	18 8		132
05		33914 X	33702	-0-	-212	12 1	26954 3	30 4	6706 9	Y	6096	6025 0	12 1	5 8		186
06		31681 X	31681	-0-	-0-	11 1	25648 3	7 4	6015 9	Y	5468	5519 0	6 1			129
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10715	-		15303		
01		15407 X	9026	-0-	-6381	31 1	7722 3	10 4	1263 9	Y	1148	1142 0	21 1	1 8		53
02		13572 X	8091	-0-	-5481	27 1	6728 3	12 4	1324 9	Y	1204	1182 0	13 1			62
03		14508 X	8319	-0-	-6189	21 1	6921 3	17 4	1360 9	Y	1236	1221 0	12 1			65
04		11370 X	9605	-0-	-1765	19 1	8220 3	43 4	1323 9	Y	1203	1198 0	11 1			59
05		11749 X	7934	-0-	-3815	2 1	6658 3	31 4	1243 9	Y	1130	1125 0	4 1			60
06		9593 X	9593	-0-	-0-	8379 3	19 4	1195 9		Y	1086	1088 0	2 1			56

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		48116 X	48116	-0-	-0-	-0-	145 1	44553 3	Y	3107	3164 1	15 8		128
							3418 9							
02		46922 X	44336	-0-	-2586	-0-	47 1	41416 3	Y	2612	2615 1	2 8		123
							2873 9							
03		48763 X	45263	-0-	-3500	-0-	48 1	42551 3	Y	2394	2351 1	3 8		163
							31 4	2633 9						
04		47190 X	41063	-0-	-6127	-0-	33 1	39025 3	Y	1799	1810 1	3 8		149
							26 4	1979 9						
05		48763 X	39777	-0-	-8986	-0-	1073 1	37369 3	Y	1193	1247 1	1 8		94
							23 4	1312 9						
06		46560 X	37780	-0-	-8780	-0-	1559 1	34873 3	Y	1204	1155 1			143
							24 4	1324 9						
-----														
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
01		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	66 1	9239 3	Y	2039	2149 0	26 1		10
							114 4	2243 9			7 8			
02		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	41 1	8404 3	Y	2101	2082 0	6 1		15
							7 4	2311 9			8 8			
03		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	20 1	10208 3	Y	2447	2406 0	6 1		40
							78 4	2692 9			10 8			
04		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	30 1	11464 3	Y	2734	2732 0	10 1		21
							5 4	3007 9			11 8			
05		15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	27 1	12833 3	Y	2762	2741 0	5 1		30
							1 4	3038 9			7 8			
06		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	21 1	10165 3	Y	2489	2495 0	2 1		22
							5 4	2738 9						
-----														
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951														
01		17081 X	13621	-0-	-3460	-0-	80 1	11078 3	Y	2156	2300 0	31 1		10
							91 4	2372 9			6 8			
02		14036 X	12645	-0-	-1391	-0-	50 1	10228 3	Y	2146	2126 0	8 1		15
							6 4	2361 9			7 8			
03		15097 X	13727	-0-	-1370	-0-	22 1	10988 3	Y	2411	2371 0	6 1		39
							65 4	2652 9			10 8			
04		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	35 1	13181 3	Y	2612	2606 0	12 1		20
							5 4	2873 9			13 8			
05		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	33 1	15621 3	Y	2780	2755 0	6 1		30
							1 4	3058 9			9 8			
06		19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	34 1	16334 3	Y	2433	2438 0	4 1		21
							5 4	2676 9						
-----														
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926														
01		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	109 1	15044 3	Y	2799	2945 0	46 1		13
							150 4	3079 9			7 8			
02		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	67 1	13575 3	Y	2393	2366 0	16 1		17
							9 4	2632 9			7 8			
03		15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	20 1	9894 3	Y	2474	2435 0	8 1		40
							76 4	2721 9			8 8			
04		17790 X	13282	-0-	-4508	-0-	27 1	10389 3	Y	2601	2597 0	14 1		20
							5 4	2861 9			10 8			
05		18383 X	13079	-0-	-5304	-0-	23 1	10799 3	Y	2052	2038 0	6 1		22
							2257 9				6 8			
06		17790 X	16723	-0-	-1067	-0-	29 1	14227 3	Y	2238	2237 0	4 1		19
							5 4	2462 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488							
01	54560 X	45481	-0-	-9079	-0-	131 1	40389 3	56 4	4905 9	Y	4459	4551 1	21 8		188
02	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	43 1	37867 3	54 4	4830 9	Y	4391	4356 1	4 8		219
03	46376 X	44594	-0-	-1782	-0-	44 1	39352 3	60 4	5138 9	Y	4671	4552 1	5 8		333
04	44880 X	39004	-0-	-5876	-0-	29 1	34481 3	55 4	4439 9	Y	4035	4012 1	6 8		350
05	46376 X	39650	-0-	-6726	-0-	928 1	33620 3	61 4	5041 9	Y	4583	4538 1	3 8		392
06	44280 X	32315	-0-	-11965	-0-	1114 1	26774 3	52 4	4375 9	Y	3977	3870 1			499
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294							
01	38657 X	33731	-0-	-4926	-0-	313 1	31598 3	54 4	1766 9	Y	1605	1466 0	146 1		91
02	36163 X	30838	-0-	-5325	-0-	55 1	29211 3	22 4	1550 9	Y	1409	1285 0	113 1		102
03	37789 X	34120	-0-	-3669	-0-	47 1	32212 3	33 4	1828 9	Y	1662	1500 0	126 1		138
04	34290 X	32140	-0-	-2150	-0-	20 1	30463 3	21 4	1636 9	Y	1487	1454 0	69 1		102
05	34534 X	71	-0-	-34463	-0-	1 1	6 3	1 4	63 9	Y	57	87 0			72
06	33030 X	21163	-0-	-11867	-0-	38 1	20585 3	122 4	418 9	Y	380	405 0	10 1		37
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745							
01	34906 X	30646	-0-	-4260	-0-	58 1	26980 3	49 4	3559 9	Y	3235	3185 0	97 1		75
02	30943 X	24255	-0-	-6688	-0-	71 1	21157 3	130 4	2897 9	Y	2634	2588 0	60 1		61
03	33108 X	30297	-0-	-2811	-0-	86 1	26685 3	143 4	3383 9	Y	3075	2960 0	75 1		101
04	32040 X	29899	-0-	-2141	-0-	126 1	25804 3	39 4	3930 9	Y	3573	3519 0	45 1		110
05	33108 X	29553	-0-	-3555	-0-	157 1	26138 3	27 4	3231 9	Y	2937	2924 0	18 1		105
06	29670 X	27475	-0-	-2195	-0-	144 1	24755 3	71 4	2505 9	Y	2277	2219 0	9 1		154
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085							
01	60915 X	55529	-0-	-5386	-0-	83 1	51662 3	71 4	3713 9	Y	3375	3279 0	174 1		77
02	55680 X	46484	-0-	-9196	-0-	90 1	43122 3	164 4	3108 9	Y	2825	2722 0	116 1		64
03	62527 X	49643	-0-	-12884	-0-	98 1	45511 3	163 4	3871 9	Y	3519	3349 0	120 1		114
04	60510 X	48039	-0-	-12471	-0-	150 1	44283 3	47 4	3559 9	Y	3235	3178 0	73 1		98
05	62527 X	47224	-0-	-15303	-0-	200 1	43375 3	35 4	3614 9	Y	3285	3238 0	28 1		117
06	53730 X	48879	-0-	-4851	-0-	194 1	45179 3	96 4	3410 9	Y	3100	2992 0	16 1		209



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550 - 19918					
01	43710 X	37296	-0-	-6414	-0-	65	1	32302	3	Y	4431	4391	0	149	1	103
02	39875 X	33034	-0-	-6841	-0-	55	4	4874	9			1	8			
03	41974 X	36179	-0-	-5795	-0-	91	1	29086	3	Y	3356	3275	0	107	1	77
04	40200 X	36457	-0-	-3743	-0-	165	4	3692	9							
05	41509 X	38669	-0-	-2840	-0-	92	1	32113	3	Y	3474	3322	0	116	1	113
06	36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	153	4	3821	9							
						151	1	32545	3	Y	3376	3312	0	74	1	103
						47	4	3714	9							
						185	1	33980	3	Y	4065	3993	0	30	1	145
						32	4	4472	9							
						170	1	32700	3	Y	3480	3378	0	11	1	236
						84	4	3828	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760 - 20074					
01	82079 X	82079	-0-	-0-	-0-	175	1	77652	3	Y	3730	3530	0	268	1	83
02	70557 X	57159	-0-	-13398	-0-	149	4	4103	9			1	8			
03	101897 X	83810	-0-	-18087	-0-	141	1	53892	3	Y	2607	2483	0	148	1	59
04	98610 X	85730	-0-	-12880	-0-	258	4	2868	9							
05	101897 X	73339	-0-	-28558	-0-	216	1	79277	3	Y	3598	3329	0	214	1	114
06	81120 X	73423	-0-	-7697	-0-	359	4	3958	9							
						332	1	81354	3	Y	3582	3451	0	138	1	107
						104	4	3940	9							
						398	1	69659	3	Y	2921	2880	0	46	1	102
						69	4	3213	9							
						371	1	69791	3	Y	2798	2690	0	23	1	187
						183	4	3078	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870 - 20106					
01	68572 X	60711	-0-	-7861	-0-	92	1	57416	3	Y	2841	2703	0	184	1	64
02	62988 X	54400	-0-	-8588	-0-	78	4	3125	9			1	8			
03	67983 X	58231	-0-	-9752	-0-	104	1	51276	3	Y	2574	2449	0	131	1	58
04	65790 X	59843	-0-	-5947	-0-	189	4	2831	9							
05	67983 X	52018	-0-	-15965	-0-	114	1	54954	3	Y	2703	2537	0	138	1	86
06	58740 X	16276	-0-	-42464	-0-	190	4	2973	9							
						186	1	56702	3	Y	2634	2552	0	89	1	79
						58	4	2897	9							
						241	1	49435	3	Y	2091	2066	0	31	1	73
						42	4	2300	9							
						96	1	14878	3	Y	1141	1132	0	5	1	77
						47	4	1255	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530 - 19695					
01	40424 X	32974	-0-	-7450	-0-	51	1	29474	3	Y	3095	3071	0	101	1	72
02	36308 X	32285	-0-	-4023	-0-	44	4	3405	9			1	8			
03	38812 X	33942	-0-	-4870	-0-	60	1	28271	3	Y	3495	3409	0	77	1	81
04	37560 X	30970	-0-	-6590	-0-	109	4	3845	9							
05	38316 X	30693	-0-	-7623	-0-	72	1	29805	3	Y	3587	3470	0	80	1	118
06	33390 X	27908	-0-	-5482	-0-	119	4	3946	9							
						104	1	27644	3	Y	2900	2882	0	47	1	89
						32	4	3190	9							
						167	1	27466	3	Y	2755	2727	0	18	1	99
						29	4	3031	9							
						178	1	25381	3	Y	2055	2006	0	9	1	139
						88	4	2261	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10717	- 20015			
01	69750 X	57548	-0-	-12202	-0-	88 1	51838 3	75 4	5547 9	Y	5043	4923 0	171 1	117		
02	61393 X	52306	-0-	-9087	-0-	98 1	46969 3	179 4	5060 9	Y	4600	4487 0	123 1	107		
03	65131 X	55641	-0-	-9490	-0-	108 1	50282 3	181 4	5070 9	Y	4609	4435 0	130 1	151		
04	57090 X	24353	-0-	-32737	-0-	73 1	22191 3	23 4	2066 9	Y	1878	1936 0	36 1	57		
05	58683 X	20758	-0-	-37925	-0-	124 1	16094 3	21 4	4519 9	Y	4108	4006 0	10 1	149		
06	55680 X	27869	-0-	-27811	-0-	196 1	24625 3	97 4	2951 9	Y	2683	2638 0	13 1	181		
-----																
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	- 18129			
01	46593 X	39857	-0-	-6736	-0-	99 1	35320 3	141 4	4297 9	Y	3906	3837 0	93 1	55		
02	40049 X	37091	-0-	-2958	-0-	20 1	33430 3	63 4	3578 9	Y	3253	3193 0	59 1	56		
03	42842 X	38492	-0-	-4350	-0-	45 1	34992 3	125 4	3330 9	Y	3027	2936 0	59 1	88		
04	41460 X	36024	-0-	-5436	-0-	39 1	32698 3	50 4	3237 9	Y	2943	2890 0	42 1	99		
05	42842 X	34833	-0-	-8009	-0-	44 1	31645 3	12 4	3132 9	Y	2847	2879 0	16 1	51		
06	38580 X	34465	-0-	-4115	-0-	37 1	31729 3	209 4	2490 9	Y	2264	2253 0	10 1	52		
-----																
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	- 20324			
01	29264 X	26824	-0-	-2440	-0-	22998 3	115 4	3711 9	3292 9	Y	3374	3415 1	4 8	228		
02	27844 X	27844	-0-	-0-	-0-	24372 3	88 4	3384 9	4386 9	Y	3076	3132 1	1 8	171		
03	29264 X	28557	-0-	-707	-0-	25160 3	102 4	3295 9	22265 3	Y	2995	2957 1		209		
04	25950 X	25647	-0-	-303	-0-	22265 3	94 4	3288 9	22121 3	Y	2989	3006 1		192		
05	29760 X	24861	-0-	-4899	-0-	22121 3	87 4	2653 9	20047 3	Y	2412	2351 1		253		
06	28800 X	22739	-0-	-6061	-0-	20047 3	87 4	2605 9		Y	2368	2366 1		255		
-----																
STATE CORREA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	- 20727			
01	40641 X	25534	-0-	-15107	-0-	27 1	22187 3	28 4	3292 9	Y	2993	2880 0	59 1	105		
02	36714 X	31958	-0-	-4756	-0-	476 1	27057 3	39 4	4386 9	Y	3987	3950 0	48 1	94		
03	38657 X	36809	-0-	-1848	-0-	107 1	31791 3	42 4	4869 9	Y	4426	4216 0	54 1	250		
04	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	20 1	30904 3	44 4	4986 9	Y	4533	4582 0	51 1	150		
05	36414 X	36414	-0-	-0-	-0-	60 1	31283 3	48 4	5023 9	Y	4566	4531 0	20 1	162		
06	35610 X	34785	-0-	-825	-0-	113 1	29738 3	363 4	4571 9	Y	4155	4172 0	10 1	135		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 290083		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058						
01		24862 X	15350	-0-	-9512	-0-	23 1	12793 3	Y	2281	2216 0	47 1			80	
							25 4	2509 9			12 8					
02		20300 X	14343	-0-	-5957	-0-	371 1	11989 3	Y	1782	1791 0	29 1			42	
							23 4	1960 9								
03		18910 X	15364	-0-	-3546	-0-	76 1	13442 3	Y	1657	1575 0	31 1			93	
							23 4	1823 9								
04		18300 X	15854	-0-	-2446	-0-	16 1	14113 3	Y	1546	1563 0	25 1			51	
							24 4	1701 9								
05		18910 X	18435	-0-	-475	-0-	50 1	17814 3	Y	502	526 0	10 1			17	
							19 4	552 9								
06		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	96 1	18142 3	Y	532	526 0	6 1			17	
							290 4	585 9								
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297		COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561				
01		77501 X	77501	-0-	-0-	-0-	164 1	72520 3	Y	4093	3834 0	275 1			108	
							315 4	4502 9			1 8					
02		76096 X	69399	-0-	-6697	-0-	9 1	64619 3	Y	4188	3953 0	193 1			150	
							164 4	4607 9								
03		79949 X	70504	-0-	-9445	-0-	3 1	66115 3	Y	3948	3717 0	194 1			186	
							43 4	4343 9			1 8					
04		76394 X	76394	-0-	-0-	-0-	11 1	72387 3	Y	3589	3419 0	135 1			220	
							48 4	3948 9			1 8					
05		77686 X	77056	-0-	-630	-0-	122 1	72670 3	Y	3760	3686 0	53 1			241	
							128 4	4136 9								
06		75000 X	67560	-0-	-7440	-0-	91 1	63762 3	Y	3244	3357 0	25 1			103	
							139 4	3568 9								
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290298		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292				
01		37200 X	33223	-0-	-3977	-0-	81 1	28019 3	Y	4515	4425 0	111 1			124	
							156 4	4967 9			1 8					
02		33814 X	26741	-0-	-7073	-0-	6 1	23701 3	Y	2655	2608 0	74 1			97	
							113 4	2921 9								
03		36146 X	27188	-0-	-8958	-0-	2 1	23008 3	Y	3771	3613 0	71 1			183	
							30 4	4148 9			1 8					
04		34980 X	27358	-0-	-7622	-0-	6 1	23161 3	Y	3784	3683 0	45 1			238	
							29 4	4162 9			1 8					
05		36146 X	33124	-0-	-3022	-0-	69 1	28321 3	Y	4238	4181 0	17 1			278	
							72 4	4662 9								
06		32160 X	18755	-0-	-13405	-0-	37 1	15682 3	Y	2708	2893 0	5 1			88	
							57 4	2979 9								
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290299		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636				
01		78492 X	67884	-0-	-10608	-0-	136 1	62431 3	Y	4596	4370 0	238 1			123	
							261 4	5056 9			1 8					
02		77140 X	57634	-0-	-19506	-0-	8 1	52843 3	Y	4224	4035 0	159 1			153	
							137 4	4646 9								
03		82460 X	63288	-0-	-19172	-0-	3 1	58290 3	Y	4494	4260 0	172 1			214	
							52 4	4943 9			1 8					
04		67889 X	67889	-0-	-0-	-0-	12 1	62447 3	Y	4886	4678 0	117 1			304	
							55 4	5375 9			1 8					
05		73070 X	73070	-0-	-0-	-0-	143 1	68169 3	Y	4189	4176 0	47 1			270	
							150 4	4608 9								
06		72834 X	72834	-0-	-0-	-0-	112 1	68702 3	Y	3498	3632 0	25 1			111	
							172 4	3848 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 9H		RRCID -> 290301		COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	41664 X	41390	-0-	-274	-0-	124 1 237 4	36835 3 4194 9	Y	3813	3670 0 1 8	154 1	103	
02	39406 X	39406	-0-	-0-	-0-	8 1 133 4	34753 3 4512 9	Y	4102	3941 0 1 8	114 1	150	
03	41788 X	41781	-0-	-7	-0-	2 1 36 4	37386 3 4357 9	Y	3961	3799 0 1 8	121 1	190	
04	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	8 1 35 4	36950 3 4186 9	Y	3805	3681 0 1 8	76 1	237	
05	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	94 1 98 4	40057 3 5040 9	Y	4582	4490 0 1 8	30 1	299	
06	40770 X	29186	-0-	-11584	-0-	62 1 95 4	27200 3 1829 9	Y	1663	1898 0 1 8	11 1	53	
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752			
01	72447 X	66145	-0-	-6302	-0-	147 1 281 4	61373 3 4344 9	Y	3949	3726 0 1 8	226 1	105	
02	67773 X	62486	-0-	-5287	-0-	8 1 143 4	58137 3 4198 9	Y	3816	3616 0 1 8	168 1	137	
03	72044 X	62098	-0-	-9946	-0-	3 1 40 4	58094 3 3961 9	Y	3601	3402 0 1 8	165 1	170	
04	67440 X	61427	-0-	-6013	-0-	9 1 40 4	57771 3 3607 9	Y	3279	3142 0 1 8	104 1	202	
05	68045 X	62661	-0-	-5384	-0-	105 1 111 4	58789 3 3656 9	Y	3324	3277 0 1 8	34 1	215	
06	64650 X	63544	-0-	-1106	-0-	91 1 140 4	59979 3 3334 9	Y	3031	3131 0 1 8	18 1	97	
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476			
*07	48546 X	36421	-0-	-12125	-0-	37 1 76 4	31083 3 5225 9	Y	4750	4785 1 1 8	1 8	64	
*08	48546 X	41048	-0-	-7498	-0-	2 1 107 4	32889 3 8050 9	Y	7318	7253 1 1 8		129	
*09	46980 X	38881	-0-	-8099	-0-	2 1 96 4	29009 3 9774 9	Y	8885	3750 0 2187 8	2981 1	96	
*10	42408 X	31214	-0-	-11194	-0-	2 1 82 4	24329 3 6801 9	Y	6183	5980 0 1 8	227 1	72	
*11	41040 X	37406	-0-	-3634	-0-	2 1 113 4	29440 3 7851 9	Y	7137	6817 0 1 8	331 1	61	
*12	41013 X	36938	-0-	-4075	-0-	1 1 187 4	29200 3 7550 9	Y	6864	6496 0 1 8	343 1	86	
*01	41013 X	35464	-0-	-5549	-0-	27962 3 7280 9	222 4	Y	6618	6302 0 1 8	326 1	75	
*02	37584 X	32891	-0-	-4693	-0-	25518 3 7167 9	206 4	Y	6515	6275 0 1 8	217 1	98	
*03	38595 X	31820	-0-	-6775	-0-	24871 3 6842 9	107 4	Y	6220	6042 0 1 8	206 1	70	
*04	37350 X	29675	-0-	-7675	-0-	22589 3 6420 9	666 4	Y	5836	5795 0 60 8	22 1	29	
*05	36828 X	32405	-0-	-4423	-0-	25824 3 6491 9	90 4	Y	5901	5841 0 1 8	45 1	44	
06	34230 X	30199	-0-	-4031	-0-	2 1 96 4	24328 3 5773 9	Y	5248	5222 0 1 8		70	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	75051 X	69733	-0-	-5318	-0-	54	1 64854	3 4915	Y	4286	4307	1	56
						110	4 4715	9					
*08	75051 X	66408	-0-	-8643	-0-	2	1 61270	3 4997	Y	4543	4521	1	78
						139	4 4997	9					
*09	72630 X	54243	-0-	-18387	-0-	3	1 48354	3 5767	Y	5243	2143	0 1829	1 55
						119	4 5767	9			1294	8	
*10	69657 X	63434	-0-	-6223	-0-	3	1 58446	3 4836	Y	4396	4005	0 398	1 48
						149	4 4836	9					
*11	67410 X	58339	-0-	-9071	-0-	3	1 53491	3 4709	Y	4281	3840	0 455	1 34
						136	4 4709	9					
*12	69657 X	54256	-0-	-15401	-0-	1	1 49608	3 4437	Y	4034	3579	0 441	1 48
						210	4 4437	9					
*01	66340 X	49832	-0-	-16508	-0-	45047	3 225	4 4560	Y	4145	3750	0 398	1 45
						4560	9						
*02	58464 X	35280	-0-	-23184	-0-	32036	3 153	4 3091	Y	2810	2621	0 193	1 41
						3091	9						
*03	62496 X	44246	-0-	-18250	-0-	41005	3 133	4 3108	Y	2825	2597	0 239	1 30
						41005	9						
*04	58230 X	7223	-0-	-51007	-0-	6307	3 116	4 800	Y	727	740	0 7	1 3
						800	9				7	8	
*05	54126 X	20963	-0-	-33163	-0-	19010	3 31	4 1922	Y	1747	1700	0 38	1 12
						1922	9						
*06	54578 X	54578	-0-	-0-	-0-	3	1 50205	3 146	Y	3840	3804	0	48
						146	4 4224	9					

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

*07	32090 X	32090	-0-	-0-	-0-	35	1 27753	3 4231	Y	3846	3889	1	52
						71	4 4231	9					
*08	35185 X	33512	-0-	-1673	-0-	2	1 28517	3 4893	Y	4448	4422	1	78
						100	4 4893	9					
*09	34050 X	31414	-0-	-2636	-0-	2	1 24867	3 6457	Y	5870	2468	0 1963	1 63
						88	4 6457	9			1454	8	
*10	34658 X	28166	-0-	-6492	-0-	2	1 23356	3 4709	Y	4281	4124	0 170	1 50
						99	4 4709	9					
*11	33540 X	25955	-0-	-7585	-0-	2	1 21202	3 4662	Y	4238	4066	0 186	1 36
						89	4 4662	9					
*12	33480 X	26413	-0-	-7067	-0-	21930	3 137	4 4346	Y	3951	3735	0 202	1 50
						4346	9						
*01	33480 X	28256	-0-	-5224	-0-	22982	3 196	4 5078	Y	4616	4403	0 210	1 53
						5078	9						
*02	30363 X	25547	-0-	-4816	-0-	20909	3 171	4 4467	Y	4061	3923	0 130	1 61
						4467	9						
*03	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	23294	3 118	4 4832	Y	4393	4264	0 141	1 49
						4832	9						
*04	27270 X	23768	-0-	-3502	-0-	18926	3 614	4 4228	Y	3844	3819	0 15	1 19
						4228	9				40	8	
*05	28179 X	26541	-0-	-1638	-0-	22278	3 62	4 4201	Y	3819	3778	0 31	1 29
						4201	9						
06	27330 X	25520	-0-	-1810	-0-	2	1 21010	3 85	Y	4021	3996	0	54
						85	4 4423	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	49073 X	47666	-0-	-1407	-0-	45 1	41132 3	Y	5815	5892 1	1 8		79	
						92 4	6397 9							
*08	49073 X	45058	-0-	-4015	-0-	2 1	39738 3	Y	4734	4730 1			83	
						111 4	5207 9							
*09	52770 X	45474	-0-	-7296	-0-	2 1	38766 3	Y	6006	2515 0	2025 1		64	
						99 4	6607 9			1485 8				
*10	54529 X	44544	-0-	-9985	-0-	2 1	39619 3	Y	4381	4172 0	223 1		50	
						104 4	4819 9							
*11	52770 X	41253	-0-	-11517	-0-	2 1	36600 3	Y	4138	3901 0	252 1		35	
						99 4	4552 9							
*12	47616 X	41933	-0-	-5683	-0-	37246 3	162 4	Y	4114	3830 0	268 1		51	
						4525 9								
*01	46996 X	42644	-0-	-4352	-0-	36838 3	220 4	Y	5078	4808 0	263 1		58	
						5586 9								
*02	43964 X	39397	-0-	-4567	-0-	33925 3	196 4	Y	4796	4617 0	165 1		72	
						5276 9								
*03	44516 X	41876	-0-	-2640	-0-	36355 3	118 4	Y	4912	4757 0	172 1		55	
						5403 9								
*04	44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	38566 3	870 4	Y	4354	4310 0	34 1		21	
						4789 9				44 8				
*05	46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	41855 3	84 4	Y	4191	4116 0	65 1		31	
						4610 9								
06	41190 X	35764	-0-	-5426	-0-	2 1	30872 3	Y	4368	4341 0			58	
						85 4	4805 9							

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

*07	63612 X	62575	-0-	-1037	-0-	55 1	54287 3	Y	7384	7450 1	1 8		101	
						111 4	8122 9							
*08	65689 X	57670	-0-	-8019	-0-	2 1	51273 3	Y	5698	5698 1			101	
						127 4	6268 9							
*09	64290 X	50860	-0-	-13430	-0-	2 1	43287 3	Y	6783	2902 0	2259 1		74	
						110 4	7461 9			1649 8				
*10	66433 X	55826	-0-	-10607	-0-	2 1	48067 3	Y	6939	6498 0	436 1		79	
						124 4	7633 9							
*11	64290 X	53096	-0-	-11194	-0-	3 1	45845 3	Y	6468	5981 0	513 1		53	
						133 4	7115 9							
*12	62558 X	52586	-0-	-9972	-0-	1 1	45277 3	Y	6445	5889 0	531 1		78	
						218 4	7090 9							
*01	57660 X	50834	-0-	-6826	-0-	43930 3	262 4	Y	6038	5539 0	511 1		66	
						6642 9								
*02	52142 X	47024	-0-	-5118	-0-	40471 3	226 4	Y	5752	5399 0	335 1		84	
						6327 9								
*03	55738 X	47492	-0-	-8246	-0-	41630 3	129 4	Y	5212	4906 0	334 1		56	
						5733 9								
*04	52980 X	43210	-0-	-9770	-0-	37492 3	877 4	Y	4401	4355 0	36 1		21	
						4841 9				45 8				
*05	52421 X	47971	-0-	-4450	-0-	41800 3	86 4	Y	5532	5442 0	70 1		41	
						6085 9								
06	49050 X	43359	-0-	-5691	-0-	2 1	38528 3	Y	4296	4281 0			56	
						103 4	4726 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10743		- 21017					
01		45973 X	37910	-0-	-8063	-0-	90	1	32217	3	Y	4936	4843	0	119	1	136
							173	4	5430	9			1	8			
02		43007 X	36201	-0-	-6806	-0-	7	1	30538	3	Y	5026	4889	0	88	1	185
							127	4	5529	9							
03		45973 X	40475	-0-	-5498	-0-	2	1	34903	3	Y	5030	4870	0	100	1	244
							37	4	5533	9			1	8			
04		42570 X	40797	-0-	-1773	-0-	8	1	35844	3	Y	4460	4358	0	65	1	280
							39	4	4906	9			1	8			
05		43183 X	40857	-0-	-2326	-0-	99	1	35874	3	Y	4345	4315	0	26	1	284
							104	4	4780	9							
06		39180 X	26592	-0-	-12588	-0-	65	1	22969	3	Y	3144	3318	0	9	1	101
							100	4	3458	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10741		PERF.10820		- 21555					
01		62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	143	1	57894	3	Y	4235	4012	0	235	1	113
							274	4	4659	9			1	8			
02		60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	8	1	55228	3	Y	4372	4152	0	176	1	157
							146	4	4809	9							
03		62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	3	1	57936	3	Y	4183	3959	0	182	1	198
							40	4	4601	9			1	8			
04		62174 X	62174	-0-	-0-	-0-	9	1	57787	3	Y	3944	3782	0	115	1	244
							40	4	4338	9			1	8			
05		64356 X	62317	-0-	-2039	-0-	105	1	57935	3	Y	3788	3744	0	44	1	244
							110	4	4167	9							
06		62280 X	59108	-0-	-3172	-0-	85	1	55150	3	Y	3403	3516	0	22	1	109
							130	4	3743	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 10437		PERF.10580		- 21229					
01		44485 X	36510	-0-	-7975	-0-	101	1	31138	3	Y	4616	4531	0	118	1	127
							193	4	5078	9			1	8			
02		35119 X	34048	-0-	-1071	-0-	6	1	28860	3	Y	4615	4486	0	86	1	170
							105	4	5077	9							
03		40083 X	36435	-0-	-3648	-0-	2	1	30907	3	Y	4997	4832	0	91	1	243
							29	4	5497	9			1	8			
04		38790 X	34598	-0-	-4192	-0-	6	1	29257	3	Y	4824	4707	0	55	1	304
							29	4	5306	9			1	8			
05		40083 X	35150	-0-	-4933	-0-	74	1	29942	3	Y	4596	4578	0	20	1	302
							78	4	5056	9							
06		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	64	1	31244	3	Y	4560	4704	0	11	1	147
							98	4	5016	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10182		- 20394					
01		53351 X	48126	-0-	-5225	-0-	143	1	44035	3	Y	3561	3580	1	17	8	144
							31	4	3917	9							
02		48343 X	42400	-0-	-5943	-0-	44	1	38984	3	Y	3040	3041	1	2	8	141
							28	4	3344	9							
03		51677 X	33198	-0-	-18479	-0-	34	1	30687	3	Y	2234	2221	1	3	8	151
							20	4	2457	9							
04		46560 X	44394	-0-	-2166	-0-	35	1	41444	3	Y	2625	2555	1	4	8	217
							27	4	2888	9							
05		48112 X	42342	-0-	-5770	-0-	1104	1	38825	3	Y	2171	2201	1	2	8	185
							25	4	2388	9							
06		46560 X	41377	-0-	-5183	-0-	1671	1	37708	3	Y	1796	1757	1			224
							22	4	1976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9912	-		20064							
01	61101	X	53084	-0-	-8017	-0-	162	1	49923	3	Y	2693	2759	1	13	8	110
							37	4	2962	9							
02	53273	X	47040	-0-	-6233	-0-	51	1	44458	3	Y	2271	2272	1	2	8	107
							33	4	2498	9							
03	56947	X	47050	-0-	-9897	-0-	50	1	44834	3	Y	1939	1913	1	2	8	131
							33	4	2133	9							
04	54420	X	41248	-0-	-13172	-0-	34	1	39368	3	Y	1650	1641	1	3	8	137
							31	4	1815	9							
05	56234	X	36563	-0-	-19671	-0-	966	1	33825	3	Y	1584	1590	1	1	8	130
							30	4	1742	9							
06	51360	X	32604	-0-	-18756	-0-	1326	1	29823	3	Y	1299	1271	1			158
							26	4	1429	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF.10098	-		18872							
01	141943	X	141943	-0-	-0-	-0-	1158	1	138594	3	Y	1590	1578	1	12	8	79
							442	4	1749	9							
02	121860	X	121860	-0-	-0-	-0-	785	1	119618	3	Y	1087	1089	1			77
							261	4	1196	9							
03	132866	X	90987	-0-	-41879	-0-	507	1	88562	3	Y	1534	1514	1			97
							231	4	1687	9							
04	137370	X	81582	-0-	-55788	-0-	464	1	79563	3	Y	1238	1301	1			34
							193	4	1362	9							
05	141949	X	78249	-0-	-63700	-0-	616	1	76106	3	Y	1014	987	1			61
							412	4	1115	9							
06	137370	X	-0-	-0-	-137370	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 9859	-		18792							
01	77159	X	44017	-0-	-33142	-0-	1589	1	40023	3	Y	2002	2074	1	16	8	99
							203	4	2202	9							
02	72181	X	52009	-0-	-20172	-0-	1537	1	46748	3	Y	3246	3114	1	1	8	230
							153	4	3571	9							
03	77159	X	54860	-0-	-22299	-0-	984	1	49833	3	Y	3513	3521	1			222
							179	4	3864	9							
04	67170	X	42788	-0-	-24382	-0-	974	1	38649	3	Y	2742	2888	1			76
							149	4	3016	9							
05	69409	X	64551	-0-	-4858	-0-	1124	1	59693	3	Y	3041	2933	1	1	8	183
							389	4	3345	9							
06	53790	X	31908	-0-	-21882	-0-	400	1	30092	3	Y	1066	1141	1			108
							243	4	1173	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9901	-		18531							
01	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	1710	1	22852	3	Y	1384	1395	1	11	8	69
							164	4	1522	9							
02	56550	X	1959	-0-	-54591	-0-	1767	1	71	4	Y	110	171	1			8
							121	9									
03	43524	X	6613	-0-	-36911	-0-	1037	1	4985	3	Y	461	440	1			29
							84	4	507	9							
04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	974	1	19415	3	Y	1473	1461	1			41
							103	4	1620	9							
05	45288	X	45288	-0-	-0-	-0-	1626	1	41273	3	Y	1861	1789	1	1	8	112
							342	4	2047	9							
06	25410	X	21217	-0-	-4193	-0-	943	1	19495	3	Y	515	575	1			52
							212	4	567	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	291101	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	11155	-	18893		
01	46655 X	41664	-0-	-4991	-0-	102 1 130 4	36384 3 5048 9	3	Y	4589	4507 0 3 8	97 1	1	65		
02	41006 X	32632	-0-	-8374	-0-	17 1 58 4	28491 3 4066 9	3	Y	3696	3646 0	51 1	1	64		
03	44702 X	35357	-0-	-9345	-0-	40 1 109 4	30771 3 4437 9	3	Y	4034	3926 0	53 1	1	119		
04	43260 X	35843	-0-	-7417	-0-	37 1 46 4	31249 3 4511 9	3	Y	4101	4041 0	41 1	1	138		
05	44702 X	35640	-0-	-9062	-0-	44 1 10 4	31374 3 4212 9	3	Y	3829	3882 0	16 1	1	69		
06	40320 X	15177	-0-	-25143	-0-	13 1 119 4	11789 3 3256 9	3	Y	2960	2958 0	3 1	1	68		
-----																
ATLAS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291108	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	12182	-	16826		
01	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13221 3 3183 9	74 4	4	Y	2894	2880 0 5 8	31 1	1	56		
02	14471 X	14009	-0-	-462	-0-	11265 3 2657 9	87 4	4	Y	2415	2385 0 6 8	36 1	1	44		
03	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	12263 3 2985 9	33 4	4	Y	2714	2666 0 9 8	27 1	1	56		
04	15960 X	13929	-0-	-2031	-0-	11219 3 2693 9	17 4	4	Y	2448	2445 0 9 8	12 1	1	38		
05	16492 X	14392	-0-	-2100	-0-	11673 3 2691 9	28 4	4	Y	2446	2427 0 5 8	5 1	1	47		
06	15960 X	14062	-0-	-1898	-0-	11409 3 2611 9	42 4	4	Y	2374	2389 0	3 1	1	29		
-----																
ATLAS 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291111	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	12148	-	16720		
01	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	11889 3 2990 9	65 4	4	Y	2718	2703 0 6 8	39 1	1	53		
02	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	10427 3 2446 9	77 4	4	Y	2224	2196 0 7 8	33 1	1	41		
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	12075 3 2795 9	29 4	4	Y	2541	2491 0 12 8	27 1	1	52		
04	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12026 3 2506 9	15 4	4	Y	2278	2270 0 12 8	13 1	1	35		
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	12259 3 2475 9	23 4	4	Y	2250	2229 0 7 8	6 1	1	43		
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	11848 3 2756 9	35 4	4	Y	2505	2514 0	3 1	1	31		
-----																
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:		711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10667	-	17918		
01	32395 X	30952	-0-	-1443	-0-	71 1 117 4	25595 3 5169 9	3	Y	4699	4639 0 3 8	68 1	1	67		
02	31929 X	30562	-0-	-1367	-0-	15 1 49 4	25757 3 4741 9	3	Y	4310	4257 0	46 1	1	74		
03	34131 X	31518	-0-	-2613	-0-	33 1 101 4	26023 3 5361 9	3	Y	4874	4760 0	44 1	1	144		
04	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	30 1 43 4	25647 3 5382 9	3	Y	4893	4838 0	34 1	1	165		
05	32674 X	29115	-0-	-3559	-0-	36 1 9 4	25509 3 3561 9	3	Y	3237	3331 0	13 1	1	58		
06	31620 X	30196	-0-	-1424	-0-	30 1 203 4	26228 3 3735 9	3	Y	3395	3367 0	8 1	1	78		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143			- 18351				
01	39556 X	34781	-0-	-4775	-0-	85 1	30287 3	428 9	Y	3896	3776 0	126 1	55	
						123 4	4286 9	3 8						
02	37004 X	35719	-0-	-1285	-0-	20 1	32994 3	2642 9	Y	2402	2325 0	92 1	40	
						63 4	2642 9							
03	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	47 1	36345 3	2536 9	Y	2305	2182 0	97 1	66	
						128 4	2536 9							
04	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	40 1	33820 3	3546 9	Y	3224	3114 0	69 1	107	
						48 4	3546 9							
05	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	47 1	33566 3	5380 9	Y	4891	4884 0	27 1	87	
						10 4	5380 9							
06	37800 X	34291	-0-	-3509	-0-	36 1	31358 3	2690 9	Y	2445	2466 0	10 1	56	
						207 4	2690 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466			- 18748				
01	57877 X	51913	-0-	-5964	-0-	138 1	48975 3	2643 9	Y	2403	2261 0	152 1	33	
						157 4	2643 9	2 8						
02	53447 X	44674	-0-	-8773	-0-	25 1	42281 3	2300 9	Y	2091	2001 0	88 1	35	
						68 4	2300 9							
03	54746 X	39558	-0-	-15188	-0-	49 1	37818 3	1571 9	Y	1428	1348 0	75 1	40	
						120 4	1571 9							
04	51480 X	42265	-0-	-9215	-0-	48 1	40422 3	1746 9	Y	1587	1513 0	62 1	52	
						49 4	1746 9							
05	53196 X	50662	-0-	-2534	-0-	67 1	47293 3	3289 9	Y	2990	2961 0	28 1	53	
						13 4	3289 9							
06	50250 X	6549	-0-	-43701	-0-	7 1	6427 3	77 9	Y	70	120 0	2 1	1	
						38 4	77 9							
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083			- 16814				
01	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	9063 3	96 4	4102 9	Y	3729	3785 0	27 1	73	
						4102 9		7 8						
02	19082 X	11677	-0-	-7405	-0-	8346 3	89 4	3242 9	Y	2947	2927 0	30 1	54	
						9452 3		9 8						
03	20398 X	13089	-0-	-7309	-0-	3579 9	58 4	8024 3	Y	3254	3208 0	23 1	67	
						9452 3		10 8						
04	19740 X	11064	-0-	-8676	-0-	8024 3	18 4	3022 9	Y	2747	2752 0	10 1	43	
						3022 9		9 8						
05	20398 X	11175	-0-	-9223	-0-	8193 3	31 4	2951 9	Y	2683	2663 0	4 1	52	
						2951 9		7 8						
06	12840 X	10595	-0-	-2245	-0-	7762 3	42 4	2791 9	Y	2537	2556 0	2 1	31	
						2791 9								
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086			- 16948				
01	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	10034 3	65 4	3682 9	Y	3347	3339 0	29 1	65	
						3682 9		6 8						
02	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	8470 3	75 4	2919 9	Y	2654	2635 0	29 1	49	
						2919 9		6 8						
03	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	9480 3	28 4	3313 9	Y	3012	2967 0	22 1	62	
						3313 9		10 8						
04	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	10706 3	15 4	3252 9	Y	2956	2948 0	12 1	46	
						3252 9		12 8						
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	10561 3	24 4	3064 9	Y	2785	2766 0	5 1	54	
						3064 9		6 8						
06	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10078 3	38 4	2991 9	Y	2719	2737 0	3 1	33	
						2991 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631	- 20612							
01	68634	X	44574	-0-	-24060	-0-	415 1 142 4	41552 3 2465 9	3	Y	2241	2234 1	1 8		157
02	64380	X	60950	-0-	-3430	-0-	331 1 97 4	56727 3 3795 9	3	Y	3450	3385 1	2 8		220
03	69781	X	60236	-0-	-9545	-0-	601 1 201 4	56707 3 2727 9	3	Y	2479	2515 1	4 8		180
04	67530	X	64084	-0-	-3446	-0-	1150 1 107 4	59774 3 3053 9	3	Y	2775	2813 1	5 8		137
05	69781	X	66428	-0-	-3353	-0-	384 1 16 4	62156 3 3872 9	3	Y	3520	3395 1			262
06	83301	X	83301	-0-	-0-	-0-	691 1 67 4	78697 3 3846 9	3	Y	3496	3501 1			257
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	- 20305							
01	48887	X	45340	-0-	-3547	-0-	427 1 98 4	42755 3 2060 9	3	Y	1873	1884 1			132
02	45356	X	42900	-0-	-2456	-0-	236 1 62 4	40366 3 2236 9	3	Y	2033	2034 1	1 8		130
03	47244	X	44517	-0-	-2727	-0-	435 1 157 4	41202 3 2723 9	3	Y	2475	2412 1	4 8		189
04	45720	X	38491	-0-	-7229	-0-	697 1 72 4	36129 3 1593 9	3	Y	1448	1563 1	2 8		72
05	47244	X	45288	-0-	-1956	-0-	268 1 10 4	43211 3 1799 9	3	Y	1635	1587 1			120
06	44612	X	44612	-0-	-0-	-0-	367 1 35 4	41908 3 2302 9	3	Y	2093	2058 1			155
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305							
01	51925	X	24061	-0-	-27864	-0-	852 1 110 4	21866 3 1233 9	3	Y	1121	1172 1	9 8		53
02	48575	X	1342	-0-	-47233	-0-	431 1 19 4	754 3 138 9	3	Y	125	169 1			9
03	51925	X	36800	-0-	-15125	-0-	1052 1 149 4	33664 3 1935 9	3	Y	1759	1660 1			108
04	46560	X	39842	-0-	-6718	-0-	941 1 137 4	36789 3 1975 9	3	Y	1795	1854 1			49
05	47151	X	39276	-0-	-7875	-0-	1485 1 304 4	35989 3 1498 9	3	Y	1362	25 0 1 8	1306 1		79
06	35610	X	2159	-0-	-33451	-0-	2001 1 1 9	157 4	4	Y	1	80 1			-0-
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187							
01	59396	X	55233	-0-	-4163	-0-	1409 1 222 4	51330 3 2272 9	3	Y	2065	2069 1	16 8		96
02	56907	X	56907	-0-	-0-	-0-	1711 1 171 4	52621 3 2404 9	3	Y	2185	2125 1	1 8		155
03	57629	X	44636	-0-	-12993	-0-	1183 1 176 4	41708 3 1569 9	3	Y	1426	1494 1			87
04	53460	X	42455	-0-	-11005	-0-	953 1 145 4	40515 3 842 9	3	Y	765	832 1			20
05	60822	X	47075	-0-	-13747	-0-	1368 1 331 4	43958 3 1418 9	3	Y	1289	26 0	1208 1		75
06	58860	X	9167	-0-	-49693	-0-	2041 1 217 4	6788 3 121 9	3	Y	110	3 0	171 1		11





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745														
01	65255 X	58653	-0-	-6602	-0-	53248 3	113 4	Y	4811	4733 1	1 8	254		
02	59566 X	53267	-0-	-6299	-0-	48337 3	66 4	Y	4422	4506 1	2 8	168		
03	62775 X	53007	-0-	-9768	-0-	48643 3	18 4	Y	3951	3905 1	4 8	210		
04	56790 X	47895	-0-	-8895	-0-	43489 3	19 4	Y	3988	3997 1	5 8	196		
05	58652 X	44149	-0-	-14503	-0-	40399 3	11 4	Y	3399	3414 1	4 8	177		
06	56760 X	39343	-0-	-17417	-0-	36173 3	26 4	Y	2858	2908 1		127		
TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491														
01	12617 X	12285	-0-	-332	-0-	8822 3	17 4	Y	3133	3132 0	24 1	34		
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8341 3	163 4	Y	2829	2813 0	8 1	35		
03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	8737 3	48 4	Y	3066	2988 0	6 1	92		
04	11250 X	11016	-0-	-234	-0-	8166 3	8 4	Y	2584	2618 0	9 1	35		
05	11625 X	6049	-0-	-5576	-0-	4858 3	34 4	Y	1052	1050 0	2 1	32		
06	11250 X	8546	-0-	-2704	-0-	6858 3	56 4	Y	1484	1485 0	19 1	12		
TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685														
01	14632 X	11565	-0-	-3067	-0-	8422 3	13 4	Y	2845	2845 0	23 1	31		
02	12470 X	9640	-0-	-2830	-0-	6990 3	95 4	Y	2323	2313 0	6 1	29		
03	13330 X	12375	-0-	-955	-0-	9001 3	32 4	Y	3038	2954 0	6 1	91		
04	11640 X	11339	-0-	-301	-0-	8113 3	5 4	Y	2928	2955 0	9 1	40		
05	12028 X	7809	-0-	-4219	-0-	5389 3	44 4	Y	2160	2127 0	2 1	65		
06	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	8091 3	47 4	Y	3581	3575 0	43 1	28		
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666														
01	38657 X	35907	-0-	-2750	-0-	28810 3	83 4	Y	6376	6375 0	85 1	63		
02	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	26393 3	16 4	Y	5535	5469 0	56 1	61		
03	33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	27481 3	37 4	Y	5734	5640 0	42 1	100		
04	32460 X	31721	-0-	-739	-0-	25890 3	24 4	Y	5279	5266 0	30 1	69		
05	33542 X	30463	-0-	-3079	-0-	26080 3	68 4	Y	3923	3881 0	13 1	87		
06	32460 X	29644	-0-	-2816	-0-	25434 3	10 4	Y	3818	3862 0	7 1	36		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246				PERF.12372 - 22476		
01	32302 X	29657	-0-	-2645	-0-	24633 4948	3 9	76	4	Y	4498	4480	0	73	1	45
02	28942 X	27105	-0-	-1837	-0-	22746 4344	3 9	15	4	Y	3949	3892	0	49	1	43
03	30039 X	29807	-0-	-232	-0-	25098 4675	3 9	34	4	Y	4250	4170	0	38	1	74
04	28710 X	27904	-0-	-806	-0-	23619 4264	3 9	21	4	Y	3876	3860	0	28	1	50
05	29667 X	26157	-0-	-3510	-0-	22493 3605	3 9	59	4	Y	3277	3235	0	11	1	72
06	28860 X	25962	-0-	-2898	-0-	22016 3937	3 9	9	4	Y	3579	3611	0	6	1	34
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528				PERF.12683 - 20030		
01	44671 X	37878	-0-	-6793	-0-	34151 3621	3 9	106	4	Y	3292	3220	0	106	1	32
02	40310 X	34644	-0-	-5666	-0-	31234 3389	3 9	21	4	Y	3081	2992	0	70	1	33
03	40765 X	34621	-0-	-6144	-0-	31194 3381	3 9	46	4	Y	3074	2987	0	50	1	53
04	36660 X	31684	-0-	-4976	-0-	28973 2683	3 9	28	4	Y	2439	2408	0	35	1	31
05	37882 X	33779	-0-	-4103	-0-	30788 2912	3 9	79	4	Y	2647	2589	0	16	1	58
06	36660 X	32817	-0-	-3843	-0-	29992 2814	3 9	11	4	Y	2558	2583	0	9	1	24
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220				PERF.12369 - 22452		
01	37169 X	33979	-0-	-3190	-0-	27951 5947	3 9	81	4	Y	5406	5394	0	79	1	54
02	34394 X	30839	-0-	-3555	-0-	25655 5168	3 9	16	4	Y	4698	4639	0	52	1	51
03	35216 X	32106	-0-	-3110	-0-	27041 5029	3 9	36	4	Y	4572	4493	0	39	1	80
04	32880 X	30287	-0-	-2593	-0-	25770 4495	3 9	22	4	Y	4086	4072	0	29	1	53
05	33976 X	31691	-0-	-2285	-0-	26100 5528	3 9	63	4	Y	5025	4946	0	12	1	111
06	32880 X	29952	-0-	-2928	-0-	24627 5316	3 9	9	4	Y	4833	4893	0	6	1	45
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9857				PERF.10026 - 20040		
01	23436 X	20368	-0-	-3068	-0-	34 134	1 4	18316	3 9	Y	1713	1712	1			38
02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	3 77	1 4	16102	3 9	Y	1580	1590	1	1	8	27
03	20460 X	14655	-0-	-5805	-0-	13290 1326	3 9	39	4	Y	1205	1222	1			10
04	19800 X	17006	-0-	-2794	-0-	14730 2182	3 9	94	4	Y	1984	1939	1			55
05	20460 X	18705	-0-	-1755	-0-	17254 1363	3 9	88	4	Y	1239	14	0	1256	1	24
06	19710 X	17961	-0-	-1749	-0-	16161 1790	3 9	10	4	Y	1627	9	0	1573	1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220						
01	73067 X	71360	-0-	-1707	-0-	73 327	1 4	66892 4068	3 9	Y	3698	3705	1	1	8	82
02	68353 X	65252	-0-	-3101	-0-	5 156	1 4	60765 4326	3 9	Y	3933	3945	1	3	8	67
03	73067 X	52098	-0-	-20969	-0-	48664 3352	3 9	82	4	Y	3047	3088	1			26
04	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	70656 5414	3 9	252	4	Y	4922	4813	1			135
05	80176 X	80176	-0-	-0-	-0-	72541 7432	3 9	203	4	Y	6756	63 1	0 8	6698	1	129
06	76540 X	76540	-0-	-0-	-0-	68119 8399	3 9	22	4	Y	7635	41	0	7401	1	322
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483						
01	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	40 168	1 4	28671 1582	3 9	Y	1438	1435	1			31
02	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	3 97	1 4	32975 1075	3 9	Y	977	991	1	1	8	16
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	30361 1338	3 9	50	4	Y	1216	1222	1			10
04	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	43551 4495	3 9	156	4	Y	4086	3983	1			113
05	50182 X	50182	-0-	-0-	-0-	47211 2833	3 9	138	4	Y	2575	45	0	2594	1	49
06	53644 X	53644	-0-	-0-	-0-	50274 3356	3 9	14	4	Y	3051	33	0	2939	1	128
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570						
01	90022 X	90022	-0-	-0-	-0-	80 363	1 4	76863 12716	3 9	Y	11560	11556	1	3	8	262
02	88302 X	88302	-0-	-0-	-0-	6 179	1 4	74418 13699	3 9	Y	12454	12491	1	9	8	216
03	86045 X	86045	-0-	-0-	-0-	74837 11102	3 9	106	4	Y	10093	10221	1	1	8	87
04	84224 X	84224	-0-	-0-	-0-	75964 8050	3 9	210	4	Y	7318	7202	1			203
05	97891 X	97891	-0-	-0-	-0-	87623 10082	3 9	186	4	Y	9165	73 1	0 8	9118	1	176
06	44100 X	6686	-0-	-37414	-0-	4991 1692	3 9	3	4	Y	1538	3	0	1646	1	65
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550						
01	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	99 43	1 4	77076 6482	3 9	Y	5893	5857	1	1	8	83
02	89196 X	89196	-0-	-0-	-0-	125 87	1 4	83576 5408	3 9	Y	4916	4936	1			63
03	71229 X	71229	-0-	-0-	-0-	99 101	1 4	65881 5148	3 9	Y	4680	4645	1			98
04	79770 X	79770	-0-	-0-	-0-	74731 4970	3 9	69	4	Y	4518	4568	1			48
05	96696 X	96696	-0-	-0-	-0-	90033 6655	3 9	8	4	Y	6050	6028	1	2	8	68
06	52800 X	39587	-0-	-13213	-0-	37834 1590	3 9	163	4	Y	1445	1489	1			24



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17205 X	15160	-0-	-2045	-0-	12771	3	18	4	Y	2155	2122	0	23
						2371	9					7	8	
02	16095 X	13420	-0-	-2675	-0-	11342	3	153	4	Y	1750	1730	0	22
						1925	9					9	8	
03	17205 X	13862	-0-	-3343	-0-	12045	3	43	4	Y	1613	1564	0	48
						1774	9					14	8	
04	14880 X	12762	-0-	-2118	-0-	11468	3	7	4	Y	1170	1175	0	16
						1287	9					14	8	
05	15190 X	10087	-0-	-5103	-0-	7856	3	58	4	Y	1975	1922	0	59
						2173	9					6	8	
06	14670 X	12175	-0-	-2495	-0-	10254	3	60	4	Y	1692	1715	0	13
						1861	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

01	51088 X	33774	-0-	-17314	-0-	97	1	30071	3	Y	3170	3083	1	125
						119	4	3487	9					
02	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	100	1	30324	3	Y	3223	3248	1	99
						295	4	3545	9					
03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	118	1	29916	3	Y	3028	3019	1	108
						155	4	3331	9					
04	32670 X	32132	-0-	-538	-0-	107	1	28541	3	Y	3145	3116	1	113
						24	4	3460	9					
05	42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	112	1	38828	3	Y	2796	2768	1	127
						40	4	3076	9					
06	40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	131	1	37311	3	Y	2743	2747	1	123
						54	4	3017	9					

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

01	44423 X	31215	-0-	-13208	-0-	89	1	27754	3	Y	2964	2880	1	117
						112	4	3260	9					
02	36308 X	31839	-0-	-4469	-0-	93	1	28287	3	Y	2881	2909	1	88
						290	4	3169	9					
03	32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	116	1	29306	3	Y	2809	2797	1	100
						151	4	3090	9					
04	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	110	1	29367	3	Y	3057	3024	1	110
						24	4	3363	9					
05	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	90	1	31352	3	Y	2789	2758	1	127
						34	4	3068	9					
06	32940 X	30652	-0-	-2288	-0-	94	1	27156	3	Y	3053	3043	1	137
						44	4	3358	9					

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

01	56792 X	19356	-0-	-37436	-0-	55	1	17091	3	Y	1947	1894	1	77
						68	4	2142	9					
02	24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	70	1	21308	3	Y	2503	2502	1	77
						154	4	2753	9					
03	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	137	1	34645	3	Y	3412	3367	1	122
						177	4	3753	9					
04	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	148	1	39283	3	Y	3888	3841	1	140
						28	4	4277	9					
05	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	37835	3	Y	3346	3317	1	152
						34	4	3681	9					
06	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	138	1	39412	3	Y	3378	3379	1	151
						49	4	3716	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10637	- 20064
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	67115 X	37088	-0-	-30027	-0-	117 1 120 4	35794 3 1057 9	961 929 1 4 8 38
02	40005 X	40005	-0-	-0-	-0-	128 1 309 4	38212 3 1356 9	1233 1233 1 38
03	52616 X	52616	-0-	-0-	-0-	203 1 215 4	50538 3 1660 9	1509 1493 1 54
04	58829 X	58829	-0-	-0-	-0-	216 1 33 4	56590 3 1990 9	1809 1784 1 14 8 65
05	67916 X	67916	-0-	-0-	-0-	193 1 41 4	65647 3 2035 9	1850 1822 1 9 8 84
06	47370 X	9484	-0-	-37886	-0-	32 1 8 4	9062 3 382 9	347 415 1 16
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 9854	PERF.10445	- 20465
01	78926 X	69192	-0-	-9734	-0-	628 1 136 4	63180 3 5248 9	4771 4653 1 1 8 350
02	73051 X	61589	-0-	-11462	-0-	327 1 86 4	56299 3 4877 9	4434 4481 1 2 8 301
03	78089 X	64478	-0-	-13611	-0-	624 1 189 4	59303 3 4362 9	3965 3952 1 7 8 307
04	67530 X	63076	-0-	-4454	-0-	1078 1 92 4	56916 3 4990 9	4536 4598 1 9 8 236
05	69781 X	60629	-0-	-9152	-0-	352 1 14 4	56902 3 3361 9	3055 3060 1 231
06	66960 X	59397	-0-	-7563	-0-	493 1 47 4	56159 3 2698 9	2453 2503 1 181
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12300	- 16997
01	13144 X	11677	-0-	-1467	-0-	9143 3 2533 9	1 4 Y 5 4 Y	2303 2313 0 23 1 25
02	12093 X	11264	-0-	-829	-0-	8917 3 2342 9	5 4 Y 1 4 Y	2129 2121 0 8 1 20
03	12927 X	11586	-0-	-1341	-0-	9249 3 2336 9	1 4 Y 1 4 Y	2124 2090 0 6 1 42
04	12180 X	11733	-0-	-447	-0-	9501 3 2231 9	1 4 Y 9 4 Y	2028 2027 0 9 1 27
05	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	9784 3 2239 9	9 4 Y 4 8	2035 2011 0 4 1 43
06	11640 X	8759	-0-	-2881	-0-	6755 3 2003 9	1 4 Y 4 8	1821 1843 0 2 1 19
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10475	- 20208
01	90923 X	83866	-0-	-7057	-0-	770 1 165 4	77359 3 5572 9	5065 4921 1 1 8 364
02	83607 X	77714	-0-	-5893	-0-	414 1 108 4	71150 3 6042 9	5493 5490 1 3 8 364
03	88381 X	34204	-0-	-54177	-0-	327 1 97 4	31097 3 2683 9	2439 2611 1 4 8 188
04	85530 X	78747	-0-	-6783	-0-	1418 1 117 4	73658 3 3554 9	3231 3254 1 5 8 160
05	88381 X	78090	-0-	-10291	-0-	443 1 16 4	71914 3 5717 9	5197 4961 1 1 8 395
06	81150 X	30916	-0-	-50234	-0-	244 1 22 4	28144 3 2506 9	2278 2502 1 171

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350						
01	28985 X	27344	-0-	-1641	-0-	62 1	22197 3	Y	4523	4487 0	58 1	65				
02	26912 X	24690	-0-	-2222	-0-	110 4	4975 9	Y	3822	3785 0	36 1	66				
03	28303 X	22271	-0-	-6032	-0-	12 1	20426 3	Y	2121	2092 0	33 1	62				
04	26610 X	20533	-0-	-6077	-0-	48 4	4204 9	Y	2564	2517 0	23 1	86				
05	27497 X	26179	-0-	-1318	-0-	26 1	19815 3	Y	2787	2811 0	12 1	50				
06	30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	97 4	2333 9	Y	4314	4258 0	7 1	99				
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592						
01	33263 X	25909	-0-	-7354	-0-	21 1	17648 3	Y	3518	3464 0	74 1	50				
02	27782 X	23718	-0-	-4064	-0-	44 4	2820 9	Y	3552	3496 0	45 1	61				
03	29698 X	24071	-0-	-5627	-0-	12 1	19752 3	Y	3350	3269 0	44 1	98				
04	27990 X	22103	-0-	-5887	-0-	47 4	3907 9	Y	3026	2991 0	31 1	102				
05	28489 X	21982	-0-	-6507	-0-	26 1	20264 3	Y	3601	3626 0	12 1	65				
06	25080 X	20252	-0-	-4828	-0-	96 4	3685 9	Y	2852	2845 0	6 1	66				
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289						
01	47027 X	46794	-0-	-233	-0-	22 1	18715 3	Y	3011	2891 0	129 1	42				
02	43993 X	43630	-0-	-363	-0-	37 4	3312 9	Y	3028	2938 0	81 1	51				
03	47027 X	34778	-0-	-12249	-0-	42 1	32323 3	Y	2101	2030 0	61 1	61				
04	45510 X	34280	-0-	-11230	-0-	102 4	2311 9	Y	2361	2297 0	46 1	79				
05	46779 X	42202	-0-	-4577	-0-	37 1	31612 3	Y	1843	1867 0	23 1	32				
06	45270 X	26569	-0-	-18701	-0-	34 4	2597 9	Y	1476	1466 0	8 1	34				
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284						
01	40455 X	35928	-0-	-4527	-0-	57 1	40109 3	Y	5319	5259 1	1 8	284				
02	35554 X	33459	-0-	-2095	-0-	9 4	2027 9	Y	4525	4632 1	2 8	175				
03	37820 X	34803	-0-	-3017	-0-	29 1	40109 3	Y	5092	4986 1	5 8	276				
04	36510 X	32278	-0-	-4232	-0-	5601 9	5601 9	Y	3201	3315 1	4 8	158				
05	37727 X	28204	-0-	-9523	-0-	28742 3	15 4	Y	336	480 1		14				
06	34770 X	26914	-0-	-7856	-0-	3521 9	3521 9	Y	312	314 1		12				





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	15593 X	12709	-0-	-2884	-0-	9361	3	1	4	Y	3043	3065	0	22	1	33
						3347	9					4	8			
02	11716 X	11542	-0-	-174	-0-	8556	3	5	4	Y	2710	2705	0	7	1	26
						2981	9					5	8			
03	12524 X	11729	-0-	-795	-0-	8821	3	1	4	Y	2643	2605	0	5	1	52
						2907	9					7	8			
04	12120 X	11441	-0-	-679	-0-	8599	3	1	4	Y	2583	2585	0	8	1	34
						2841	9					8	8			
05	12524 X	11410	-0-	-1114	-0-	8762	3	9	4	Y	2399	2374	0	3	1	51
						2639	9					5	8			
06	12120 X	9609	-0-	-2511	-0-	7617	3	2	4	Y	1809	1840	0	2	1	18
						1990	9									
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296						
01	12834 X	10618	-0-	-2216	-0-	7118	3	120	4	Y	3073	3036	0	50	1	21
						3380	9									
02	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	7283	3	24	4	Y	2981	2947	0	17	1	38
						3279	9									
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	7414	3	12	4	Y	3145	3100	0	18	1	65
						3460	9									
04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	6693	3	57	4	Y	2766	2763	0	32	1	36
						3043	9									
05	9331 X	9012	-0-	-319	-0-	4932	3	84	4	Y	3633	3579	0	12	1	78
						3996	9									
06	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	6684	3	17	4	Y	2772	2795	0	25	1	30
						3049	9									
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308						
01	91822 X	89840	-0-	-1982	-0-	147	1	86610	3	Y	2688	2458	0	279	1	58
						126	4	2957	9			1	8			
02	85898 X	69201	-0-	-16697	-0-	130	1	66757	3	Y	1888	1734	0	171	1	41
						237	4	2077	9							
03	119474 X	62337	-0-	-57137	-0-	123	1	59842	3	Y	1969	1798	0	151	1	61
						206	4	2166	9							
04	115620 X	48109	-0-	-67511	-0-	155	1	46792	3	Y	1012	970	0	74	1	29
						49	4	1113	9							
05	119474 X	113944	-0-	-5530	-0-	503	1	106131	3	Y	6566	6296	0	66	1	233
						87	4	7223	9							
06	86940 X	9370	-0-	-77570	-0-	133	1	8797	3	Y	340	546	0	5	1	22
						66	4	374	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344						
01	81499 X	45098	-0-	-36401	-0-	85	1	43684	3	Y	1143	908	0	213	1	22
						72	4	1257	9							
02	74240 X	64807	-0-	-9433	-0-	137	1	62839	3	Y	1437	1187	0	244	1	28
						250	4	1581	9							
03	79360 X	57750	-0-	-21610	-0-	117	1	56201	3	Y	1125	907	0	215	1	31
						194	4	1238	9							
04	76574 X	76574	-0-	-0-	-0-	254	1	74114	3	Y	1934	1732	0	178	1	55
						79	4	2127	9							
05	69285 X	48177	-0-	-21108	-0-	236	1	45884	3	Y	1833	1782	0	43	1	63
						41	4	2016	9							
06	67050 X	1569	-0-	-65481	-0-	103	1	1365	3	Y	45	104	0	1	1	3
						51	4	50	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11150	- 20381			
01	92101 X	68338	-0-	-23763	-0-	105 1	66992 3	Y	1047	832 0	195 1	20		
02	83607 X	80448	-0-	-3159	-0-	89 4	1152 9	Y	1210	1024 0	182 1	24		
03	89373 X	63439	-0-	-25934	-0-	157 1	78674 3	Y	918	774 0	142 1	26		
04	69870 X	50580	-0-	-19290	-0-	286 4	1331 9	Y	628	566 0	71 1	17		
05	85994 X	20660	-0-	-65334	-0-	148 1	62034 3	Y	45	49 0	12 1	1		
06	83220 X	1095	-0-	-82125	-0-	247 4	1010 9	Y	16	16 0		1		
						163 1	49675 3	Y						
						51 4	691 9	Y						
						130 1	20457 3	Y						
						23 4	50 9	Y						
						99 1	929 3	Y						
						49 4	18 9	Y						
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11100	- 20495			
01	87575 X	85255	-0-	-2320	-0-	137 1	82772 3	Y	2026	1695 0	302 1	41		
02	79576 X	76900	-0-	-2676	-0-	117 4	2229 9	Y	1915	1700 0	216 1	40		
03	85064 X	61973	-0-	-23091	-0-	159 1	74343 3	Y	1512	1335 0	172 1	45		
04	82320 X	48113	-0-	-34207	-0-	291 4	2107 9	Y	982	915 0	84 1	28		
05	85064 X	84547	-0-	-517	-0-	133 1	59956 3	Y	1775	1686 0	58 1	59		
06	83453 X	83453	-0-	-0-	-0-	221 4	1663 9	Y	1531	1460 0	31 1	99		
						189 1	46785 3	Y						
						59 4	1080 9	Y						
						456 1	82059 3	Y						
						79 4	1953 9	Y						
						422 1	81139 3	Y						
						208 4	1684 9	Y						
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	705HR	RRCID ->	292865	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11811	- 16716			
01	18507 X	16491	-0-	-2016	-0-	32 1	11498 3	Y	4450	4102 0	346 1	14		
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	66 4	4895 9	Y	3761	3750 0	8 1	9		
03	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	12 4	4137 9	Y	3806	3774 0	7 1	23		
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	38 1	13147 3	Y	3547	3539 0	10 1	10		
05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	11 4	4187 9	Y	3634	3619 0	5 1	12		
06	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	35 1	13048 3	Y	3331	3330 0	3 1	10		
						1 4	3902 9	Y						
						38 1	13091 3	Y						
						5 4	3997 9	Y						
						39 1	12103 3	Y						
						10 4	3664 9	Y						
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	714H	RRCID ->	292866	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11838	- 16698			
01	10230 X	5485	-0-	-4745	-0-	34 1	3387 3	Y	1813	1675 0	139 1	6		
02	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	70 4	1994 9	Y	3563	3549 0	5 1	8		
03	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	35 1	7991 3	Y	4679	4643 0	5 1	28		
04	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	31 4	3919 9	Y	3443	3443 0	8 1	10		
05	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	46 1	11162 3	Y	3400	3389 0	3 1	12		
06	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	13 4	5147 9	Y	3322	3322 0	2 1	10		
						43 1	10080 3	Y						
						1 4	3787 9	Y						
						41 1	9461 3	Y						
						5 4	3740 9	Y						
						39 1	9239 3	Y						
						10 4	3654 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	16616 X	13156	-0-	-3460	-0-	30 1	8654 3	4	Y	4010	3699 0	310 1	12	
						61 4	4411 9	8			5 8			
02	15921 X	14403	-0-	-1518	-0-	33 1	10662 3	9	Y	3360	3349 0	8 1	8	
						12 4	3696 9	8			7 8			
03	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	36 1	12837 3	9	Y	4110	4077 0	7 1	25	
						11 4	4521 9	8			9 8			
04	16470 X	15541	-0-	-929	-0-	30 1	11352 3	9	Y	3780	3776 0	9 1	11	
						1 4	4158 9	8			9 8			
05	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	34 1	11868 3	9	Y	3573	3562 0	4 1	12	
						4 4	3930 9	8			6 8			
06	16470 X	14678	-0-	-1792	-0-	33 1	10932 3	9	Y	3368	3367 0	3 1	10	
						8 4	3705 9	8						

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-				Y	-0-	10 0	1 1	-0-
02	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	44 1	20237 3	9	Y	5348	5308 0	14 1	12
						37 4	5883 9	8			14 8		
03	36089 X	36089	-0-	-0-	-0-	67 1	28400 3	9	Y	6912	6851 0	14 1	42
						19 4	7603 9	8			17 8		
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	61 1	25595 3	9	Y	5553	5543 0	20 1	16
						1 4	6108 9	8			16 8		
05	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	60 1	23699 3	9	Y	5155	5135 0	8 1	18
						7 4	5671 9	8			10 8		
06	26820 X	20850	-0-	-5970	-0-	50 1	16649 3	9	Y	3762	3764 0	4 1	12
						13 4	4138 9	8					

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

01	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	44 1	17458 3	9	Y	5353	4925 0	426 1	16
						90 4	5888 9	8			8 8		
02	21750 X	20779	-0-	-971	-0-	43 1	15446 3	9	Y	4795	4777 0	12 1	11
						15 4	5275 9	8			11 8		
03	23250 X	22041	-0-	-1209	-0-	45 1	16549 3	9	Y	4940	4899 0	9 1	30
						13 4	5434 9	8			13 8		
04	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	42 1	17327 3	9	Y	4684	4672 0	15 1	13
						1 4	5152 9	8			14 8		
05	23250 X	22052	-0-	-1198	-0-	43 1	16995 3	9	Y	4554	4535 0	6 1	16
						5 4	5009 9	8			10 8		
06	22500 X	20654	-0-	-1846	-0-	43 1	15574 3	9	Y	4569	4567 0	4 1	14
						11 4	5026 9	8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 9699	PERF. 9819	- 17330								
01	522587 X	79364	-0-	-443223	-0-	72133 7200 9	3	31	4	Y	6545	6659	1	7	8	166
02	204769 X	23856	-0-	-180913	-0-	22850 967 9	3	39	4	Y	879	1001	1			44
03	218891 X	18818	-0-	-200073	-0-	15342 3474 9	3	2	4	Y	3158	3002	1	1	8	199
04	211830 X	3379	-0-	-208451	-0-	3242 88 9	3	49	4	Y	80	277	1			2
05	112096 X	3862	-0-	-108234	-0-	3716 140 9	3	6	4	Y	127	3	0	119	1	7
06	76800 X	36	-0-	-76764	-0-	1 28 9	3	7	4	Y	25	29	1			3
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945	COMPL. DATE 08/26/2023	TOTAL DEPTH 9981	PERF.10370	- 17772								
01	1099443 X	127727	-0-	-971716	-0-	121037 6655 9	3	35	4	Y	6050	6109	1	5	8	149
02	238119 X	97344	-0-	-140775	-0-	92554 4682 9	3	108	4	Y	4256	4189	1	1	8	215
03	254541 X	88507	-0-	-166034	-0-	85116 3387 9	3	4	4	Y	3079	3113	1	1	8	180
04	246330 X	104405	-0-	-141925	-0-	99967 4413 9	3	25	4	Y	4012	4082	1	2	8	108
05	254541 X	33271	-0-	-221270	-0-	32008 1250 9	3	13	4	Y	1136	41	0	1144	1	57
06	123600 X	39198	-0-	-84402	-0-	37884 1222 9	3	92	4	Y	1111	34	0	1025	1	109
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946	COMPL. DATE 08/26/2023	TOTAL DEPTH 9962	PERF.10120	- 17507								
01	1285445 X	160350	-0-	-1125095	-0-	149817 10490 9	3	43	4	Y	9536	9507	1	10	8	239
02	274108 X	131995	-0-	-142113	-0-	123130 8526 9	3	339	4	Y	7751	7595	1	3	8	392
03	293012 X	112771	-0-	-180241	-0-	104616 8150 9	3	5	4	Y	7409	7345	1	3	8	453
04	283560 X	116208	-0-	-167352	-0-	108697 7482 9	3	29	4	Y	6802	7066	1	3	8	186
05	293012 X	110636	-0-	-182376	-0-	104714 5894 9	3	28	4	Y	5358	130	0	5131	1	276
06	155190 X	115999	-0-	-39191	-0-	110084 5715 9	3	200	4	Y	5195	95	0	4857	1	519
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10247	- 17617								
01	999335 X	115767	-0-	-883568	-0-	105633 10104 9	3	30	4	Y	9185	9240	1	9	8	233
02	205088 X	85041	-0-	-120047	-0-	78046 6940 9	3	55	4	Y	6309	6221	1	2	8	319
03	219232 X	76869	-0-	-142363	-0-	71561 5304 9	3	4	4	Y	4822	4842	1	2	8	297
04	212160 X	74392	-0-	-137768	-0-	69192 5185 9	3	15	4	Y	4714	4879	1	2	8	130
05	219232 X	22833	-0-	-196399	-0-	18769 4056 9	3	8	4	Y	3687	18	0	3599	1	196
06	112020 X	22918	-0-	-89102	-0-	19775 3078 9	3	65	4	Y	2798	11	0	2697	1	286

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 751H		RRCID ->	292948	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	10469	-		17746		
01		1120975 X	197699	-0-	-923276	-0-	195028 2615 9	3	56	4	Y	2377	2390	1	2 8	46
02		300817 X	168220	-0-	-132597	-0-	166361 1742 9	3	117	4	Y	1584	1549	1	1 8	80
03		321563 X	143081	-0-	-178482	-0-	141054 2020 9	3	7	4	Y	1836	1820	1	1 8	95
04		311190 X	29739	-0-	-281451	-0-	29563 127 9	3	49	4	Y	115	208	1		2
05		321563 X	126159	-0-	-195404	-0-	124810 1323 9	3	26	4	Y	1203	134	0	1017 1	53
06		191310 X	53213	-0-	-138097	-0-	52556 570 9	3	87	4	Y	518	39	0	485 1	47
		TITAN 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	292965	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	11867	-		16646
01		19964 X	18534	-0-	-1430	-0-	14691 3824 9	3	19	4	Y	3476	3446	0	45 1	38
02		16849 X	15666	-0-	-1183	-0-	12101 3428 9	3	137	4	Y	3116	3093	0	13 1	39
03		18073 X	16192	-0-	-1881	-0-	12920 3232 9	3	40	4	Y	2938	2862	0	10 1	88
04		17940 X	16720	-0-	-1220	-0-	13379 3334 9	3	7	4	Y	3031	3043	0	16 1	41
05		18538 X	12423	-0-	-6115	-0-	9196 3171 9	3	56	4	Y	2883	2826	0	5 1	87
06		17940 X	14579	-0-	-3361	-0-	11476 3040 9	3	63	4	Y	2764	2794	0	35 1	22
		LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #:	734H	RRCID ->	292967	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11756	-		21680
*07		45477 X	42365	-0-	-3112	-0-	36549 5785 9	3	31	4	Y	5259	5256	1	2 8	49
*08		45477 X	38867	-0-	-6610	-0-	34099 4698 9	3	70	4	Y	4271	4221	1		99
*09		40950 X	36083	-0-	-4867	-0-	31598 4455 9	3	30	4	Y	4050	3951	1	160 8	38
*10		42315 X	36014	-0-	-6301	-0-	31678 4314 9	3	22	4	Y	3922	3576	0	349 1	35
*11		40950 X	34664	-0-	-6286	-0-	31061 3564 9	3	39	4	Y	3240	2962	0	274 1	39
*12		42315 X	35406	-0-	-6909	-0-	31635 3752 9	3	19	4	Y	3411	3165	0	238 1	47
*01		38843 X	35460	-0-	-3383	-0-	31129 4303 9	3	28	4	Y	3912	3638	0	233 1	88
*02		34858 X	33725	-0-	-1133	-0-	28693 4936 9	3	96	4	Y	4487	4354	0	146 1	75
*03		35991 X	32323	-0-	-3668	-0-	27352 4897 9	3	74	4	Y	4452	4288	0	135 1	104
*04		34620 X	26487	-0-	-8133	-0-	22621 3438 9	3	428	4	Y	3125	3141	0	13 1	60
*05		35991 X	30282	-0-	-5709	-0-	25145 5112 9	3	25	4	Y	4647	4562	0	26 1	119
06		34830 X	28518	-0-	-6312	-0-	23385 5099 9	3	34	4	Y	4635	4679	0		75



PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11408 X	6566	-0-	-4842	-0-	30	1	4142	3	Y	2105	1942	0	163	1	7
						78	4	2316	9			3	8			
02	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	40	1	6555	3	Y	2908	2896	0	5	1	7
						14	4	3199	9			7	8			
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	37	1	8092	3	Y	3484	3456	0	5	1	21
						11	4	3832	9			9	8			
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	34	1	7362	3	Y	2903	2900	0	7	1	8
						3	4	3193	9			9	8			
05	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	34	1	7206	3	Y	2786	2775	0	3	1	10
						10	4	3065	9			6	8			
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	33	1	6916	3	Y	2589	2589	0	2	1	8
						21	4	2848	9							
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
*07	90458 X	73894	-0-	-16564	-0-	66734	3	54	4	Y	6460	6472	1	2	8	59
						7106	9									
*08	74183 X	72147	-0-	-2036	-0-	65043	3	134	4	Y	6336	6250	1			145
						6970	9									
*09	73710 X	67305	-0-	-6405	-0-	60563	3	57	4	Y	6077	5935	1	231	8	56
						6685	9									
*10	76167 X	64280	-0-	-11887	-0-	57719	3	41	4	Y	5927	5226	0	705	1	52
						6520	9									
*11	73710 X	54250	-0-	-19460	-0-	48494	3	46	4	Y	5191	4614	0	569	1	60
						5710	9									
*12	73811 X	60508	-0-	-13303	-0-	54152	3	25	4	Y	5755	5167	0	572	1	76
						6331	9									
*01	72075 X	59323	-0-	-12752	-0-	53439	3	37	4	Y	5315	4717	0	561	1	113
						5847	9									
*02	61509 X	50865	-0-	-10644	-0-	45818	3	118	4	Y	4481	4156	0	367	1	71
						4929	9									
03	64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
04	58380 X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	-0-					-0-
*05	60326 X	3649	-0-	-56677	-0-	3214	3	16	4	Y	381	367	0	5	1	9
						419	9									
06	57240 X	19012	-0-	-38228	-0-	16931	3	21	4	Y	1873	1853	0			29
						2060	9									
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731						
01	21421 X	18339	-0-	-3082	-0-	33	1	12280	3	Y	5416	4993	0	418	1	17
						68	4	5958	9			7	8			
02	16501 X	16047	-0-	-454	-0-	32	1	11052	3	Y	4502	4491	0	8	1	10
						11	4	4952	9			10	8			
03	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	36	1	12662	3	Y	4714	4676	0	6	1	29
						11	4	5185	9			13	8			
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	32	1	12431	3	Y	4558	4551	0	10	1	13
						1	4	5014	9			13	8			
05	17639 X	17085	-0-	-554	-0-	34	1	12261	3	Y	4351	4336	0	4	1	15
						4	4	4786	9			9	8			
06	17070 X	15602	-0-	-1468	-0-	34	1	11135	3	Y	4022	4022	0	3	1	12
						9	4	4424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846				PERF.11072 - 18700			
01	44640 X	35745	-0-	-8895	-0-	89	1	31661	3	Y	3515	3336	0	205	1	48	
						128	4	3867	9			3	8				
02	40805 X	40805	-0-	-0-	-0-	21	1	35921	3	Y	4363	4181	0	157	1	73	
						64	4	4799	9								
03	41199 X	35552	-0-	-5647	-0-	40	1	31214	3	Y	3805	3640	0	129	1	109	
						112	4	4186	9								
04	36420 X	31867	-0-	-4553	-0-	33	1	28134	3	Y	3275	3187	0	89	1	108	
						97	4	3603	9								
05	43617 X	34347	-0-	-9270	-0-	43	1	30718	3	Y	3252	3265	0	38	1	57	
						9	4	3577	9								
06	42210 X	33885	-0-	-8325	-0-	35	1	30086	3	Y	3239	3212	0	10	1	74	
						201	4	3563	9								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582				PERF.10764 - 18149			
01	37789 X	36506	-0-	-1283	-0-	86	1	30728	3	Y	5048	4962	0	111	1	71	
						139	4	5553	9			4	8				
02	34394 X	31874	-0-	-2520	-0-	16	1	26507	3	Y	4820	4744	0	64	1	83	
						49	4	5302	9								
03	36208 X	33277	-0-	-2931	-0-	36	1	27839	3	Y	4822	4699	0	64	1	142	
						98	4	5304	9								
04	35340 X	31515	-0-	-3825	-0-	31	1	26444	3	Y	4548	4490	0	47	1	153	
						37	4	5003	9								
05	36518 X	33035	-0-	-3483	-0-	39	1	27904	3	Y	4619	4670	0	19	1	83	
						11	4	5081	9								
06	35340 X	29358	-0-	-5982	-0-	29	1	25482	3	Y	3296	3293	0	10	1	76	
						221	4	3626	9								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860				PERF.11052 - 18341			
01	46376 X	31877	-0-	-14499	-0-	79	1	28044	3	Y	3298	3226	0	87	1	46	
						126	4	3628	9			2	8				
02	43384 X	22075	-0-	-21309	-0-	11	1	18713	3	Y	3002	2957	0	39	1	52	
						49	4	3302	9								
03	44485 X	18959	-0-	-25526	-0-	22	1	16766	3	Y	1891	1855	0	33	1	55	
						91	4	2080	9								
04	34470 X	22127	-0-	-12343	-0-	23	1	19421	3	Y	2358	2305	0	29	1	79	
						89	4	2594	9								
05	35619 X	26260	-0-	-9359	-0-	30	1	21760	3	Y	4056	4049	0	13	1	73	
						8	4	4462	9								
06	30840 X	22544	-0-	-8296	-0-	23	1	20284	3	Y	1892	1915	0	7	1	43	
						156	4	2081	9								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10569				PERF.10848 - 18430			
01	41664 X	34368	-0-	-7296	-0-	77	1	27750	3	Y	5842	5791	0	87	1	83	
						115	4	6426	9			4	8				
02	36714 X	35833	-0-	-881	-0-	18	1	30217	3	Y	5038	4970	0	64	1	87	
						56	4	5542	9								
03	39246 X	33952	-0-	-5294	-0-	32	1	25644	3	Y	7430	7246	0	51	1	220	
						103	4	8173	9								
04	36870 X	31451	-0-	-5419	-0-	29	1	25354	3	Y	5456	5453	0	39	1	184	
						66	4	6002	9								
05	38316 X	31628	-0-	-6688	-0-	36	1	25753	3	Y	5299	5372	0	16	1	95	
						10	4	5829	9								
06	37080 X	30495	-0-	-6585	-0-	28	1	24856	3	Y	4914	4887	0	9	1	113	
						206	4	5405	9								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611				
01	9672 X	8737	-0-	-935	-0-	55 1	7552 3	Y	930	1015 0	18 1	4
						107 4	1023 9			3 8		
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	38 1	7744 3	Y	1098	1085 0	5 1	8
						8 4	1208 9			4 8		
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	18 1	8992 3	Y	822	808 0	4 1	13
						83 4	904 9			5 8		
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	25 1	9233 3	Y	856	851 0	7 1	6
						5 4	942 9			5 8		
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	21 1	9902 3	Y	787	778 0	3 1	8
						1 4	866 9			4 8		
06	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	18 1	8640 3	Y	431	433 0	2 1	4
						5 4	474 9					

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241				
01	30597 X	24520	-0-	-6077	-0-	54 1	19493 3	Y	4413	4366 0	60 1	63
						119 4	4854 9			3 8		
02	28623 X	23556	-0-	-5067	-0-	11 1	18752 3	Y	4307	4256 0	39 1	75
						55 4	4738 9					
03	30597 X	21666	-0-	-8931	-0-	21 1	16818 3	Y	4306	4221 0	33 1	127
						90 4	4737 9					
04	26100 X	15107	-0-	-10993	-0-	15 1	12541 3	Y	2271	2302 0	19 1	77
						53 4	2498 9					
05	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	32 1	22847 3	Y	3887	3880 0	14 1	70
						10 4	4276 9					
06	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	25 1	21967 3	Y	3404	3388 0	8 1	78
						208 4	3744 9					

VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975				
01	7967 X	7809	-0-	-158	-0-	91 1	5884 3	Y	1645	1817 0	13 1	46
						24 4	1810 9			3 8		
02	7946 X	7072	-0-	-874	-0-	70 1	5518 3	Y	1333	1314 0	14 1	48
						18 4	1466 9			3 8		
03	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	54 1	5848 3	Y	1444	1395 0	10 1	70
						1 4	1588 9			17 8		
04	7890 X	7263	-0-	-627	-0-	45 1	5642 3	Y	1432	1426 0	5 1	53
						1 4	1575 9			18 8		
05	7874 X	7499	-0-	-375	-0-	38 1	5754 3	Y	1548	1540 0	2 1	56
						4 4	1703 9			3 8		
06	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	39 1	5432 3	Y	1299	1311 0	1 1	43
						1 4	1429 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988						
01	65193 X	21997	-0-	-43196	-0-	51 1	18441 3	Y	3113	3150 0	58 1	44				
02	51707 X	13849	-0-	-37858	-0-	81 4	3424 9	Y	2139	2122 0	24 1	37				
03	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	7 1	11442 3	Y	7996	7694 0	104 1	235				
04	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	47 4	2353 9	Y	7430	7341 0	74 1	250				
05	55953 X	55953	-0-	-0-	-0-	66 1	51476 3	Y	6921	7017 0	29 1	124				
06	54620 X	54620	-0-	-0-	-0-	145 4	8796 9	Y	6468	6425 0	19 1	148				
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660						
01	112716 X	102032	-0-	-10684	-0-	56 1	47975 3	Y	5438	5047 0	410 1	73				
02	101703 X	97985	-0-	-3718	-0-	56 4	8173 9	Y	5410	5128 0	265 1	90				
03	108717 X	80212	-0-	-28505	-0-	114 4	5951 9	Y	4255	4018 0	206 1	121				
04	98730 X	94047	-0-	-4683	-0-	98 1	75260 3	Y	4164	3962 0	188 1	135				
05	105346 X	105346	-0-	-0-	-0-	173 4	4681 9	Y	5146	5110 0	82 1	89				
06	101370 X	41905	-0-	-59465	-0-	106 1	89276 3	Y	3501	3493 0	17 1	80				
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087						
01	65286 X	57608	-0-	-7678	-0-	152 1	53847 3	Y	3129	2921 0	224 1	42				
02	59537 X	51178	-0-	-8359	-0-	167 4	3442 9	Y	2744	2606 0	134 1	46				
03	62372 X	43623	-0-	-18749	-0-	29 1	48068 3	Y	2244	2117 0	109 1	64				
04	57780 X	33794	-0-	-23986	-0-	63 4	3018 9	Y	369	355 0	68 1	10				
05	59582 X	57261	-0-	-2321	-0-	53 1	40999 3	Y	1424	1365 0	45 1	24				
06	55740 X	42750	-0-	-12990	-0-	103 4	2468 9	Y	1951	1916 0	15 1	44				
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	33288 3	N	N	NO RPT	N	NO RPT				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 4	406 9	N	N	NO RPT	N	NO RPT				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 1	55599 3	N	N	NO RPT	N	NO RPT				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 4	1566 9	N	N	NO RPT	N	NO RPT				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1	40306 3	N	N	NO RPT	N	NO RPT				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252 4	2146 9	N	N	NO RPT	N	NO RPT				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 10/08/2022			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	148769 X	115780	-0-	-32989	-0-	70	1 88867	3	Y	24274	24206	1			331
						142	4 26701	9							
*08	144708 X	129641	-0-	-15067	-0-	3	1 100659	3	Y	26158	26024	1			465
						205	4 28774	9							
*09	140040 X	119812	-0-	-20228	-0-	4	1 93215	3	Y	24002	13526	0	10596	1	345
						191	4 26402	9							
*10	115661 X	112493	-0-	-3168	-0-	4	1 88417	3	Y	21702	20961	0	834	1	252
						200	4 23872	9							
*11	125370 X	102309	-0-	-23061	-0-	4	1 80208	3	Y	19915	19085	0	912	1	170
						190	4 21907	9							
*12	129549 X	99493	-0-	-30056	-0-	1	1 78079	3	Y	19188	18186	0	930	1	242
						306	4 21107	9							
*01	129549 X	90626	-0-	-38923	-0-	72046	3 352	4	Y	16571	15764	0	851	1	188
						18228	9 10	8							
*02	103762 X	81340	-0-	-22422	-0-	64266	3 363	4	Y	15192	14547	0	606	1	227
						16711	9 171	4	Y	12052	11656	0	489	1	134
*03	110918 X	66783	-0-	-44135	-0-	53355	3 171	4	Y	12052	11656	0	489	1	134
						13257	9 1296	4	Y	12392	12386	0	57	1	62
*04	102120 X	67488	-0-	-34632	-0-	52561	3 1296	4	Y	12392	12386	0	57	1	62
						13631	9 21	8							
*05	99200 X	83800	-0-	-15400	-0-	66895	3 143	4	Y	15238	15058	0	128	1	114
						16762	9 3	1	Y	12126	12078	0			162
06	87450 X	69400	-0-	-18050	-0-	3	1 55909	3	Y	12126	12078	0			162
						149	4 13339	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 10/08/2022			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457						
*07	226176 X	148894	-0-	-77282	-0-	107	1 129631	3	Y	17217	17427	1			233
						217	4 18939	9							
*08	211761 X	155506	-0-	-56255	-0-	5	1 134975	3	Y	18385	18294	1			324
						302	4 20224	9							
*09	204930 X	131317	-0-	-73613	-0-	6	1 114145	3	Y	15362	8579	0	6889	1	218
						268	4 16898	9							
*10	171120 X	127634	-0-	-43486	-0-	5	1 108671	3	Y	16972	16096	0	900	1	194
						289	4 18669	9							
*11	165600 X	118818	-0-	-46782	-0-	6	1 101997	3	Y	15023	14057	0	1035	1	125
						290	4 16525	9							
*12	155403 X	118257	-0-	-37146	-0-	1	1 100412	3	Y	15783	14646	0	1067	1	195
						483	4 17361	9							
*01	155403 X	113470	-0-	-41933	-0-	95935	3 554	4	Y	15437	14448	0	1012	1	172
						16981	9 479	4	Y	12601	11765	0	825	1	183
*02	117595 X	103777	-0-	-13818	-0-	89437	3 479	4	Y	12601	11765	0	825	1	183
						13861	9 291	4	Y	14275	13482	0	821	1	155
*03	125705 X	107636	-0-	-18069	-0-	91642	3 291	4	Y	14275	13482	0	821	1	155
						15703	9 1556	4	Y	13311	13326	0	74	1	66
*04	118590 X	85831	-0-	-32759	-0-	69633	3 1556	4	Y	13311	13326	0	74	1	66
						14642	9 187	4	Y	14201	13991	0	171	1	105
*05	117924 X	107459	-0-	-10465	-0-	91651	3 187	4	Y	14201	13991	0	171	1	105
						15621	9 4	1	Y	13362	13290	0			177
06	109500 X	95713	-0-	-13787	-0-	4	1 80803	3	Y	13362	13290	0			177
						208	4 14698	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	461001 X	159197	-0-	-301804	-0-	121	1	149938	3	Y	7759	7809	1	2	8	168
						603	4	8535	9							
02	224112 X	141338	-0-	-82774	-0-	8	1	133189	3	Y	7180	7222	1	5	8	121
						243	4	7898	9							
03	239568 X	81524	-0-	-158044	-0-	77523	3	143	4	Y	3507	3599	1			29
						3858	9									
04	202230 X	112112	-0-	-90118	-0-	106731	3	354	4	Y	4570	4475	1			124
						5027	9									
05	167803 X	114144	-0-	-53659	-0-	106535	3	274	4	Y	6668	91	0	6573	1	127
						7335	9					1	8			
06	154050 X	102282	-0-	-51768	-0-	94821	3	29	4	Y	6756	56	0	6543	1	284
						7432	9									
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699						
01	493520 X	122840	-0-	-370680	-0-	98	1	120789	3	Y	1332	1333	1			22
						488	4	1465	9							
02	405710 X	219694	-0-	-186016	-0-	13	1	217138	3	Y	1957	1950	1	1	8	28
						390	4	2153	9							
03	433690 X	219686	-0-	-214004	-0-	217599	3	254	4	Y	1666	1683	1			11
						1833	9									
04	236940 X	214197	-0-	-22743	-0-	211908	3	617	4	Y	1520	1495	1			36
						1672	9									
05	234856 X	183711	-0-	-51145	-0-	182168	3	389	4	Y	1049	124	0	945	1	16
						1154	9									
06	227280 X	46578	-0-	-180702	-0-	45546	3	16	4	Y	924	21	0	881	1	38
						1016	9									
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567						
*07	124899 X	72675	-0-	-52224	-0-	54	1	61458	3	Y	10048	10142	1			136
						110	4	11053	9							
*08	122822 X	80777	-0-	-42045	-0-	3	1	68626	3	Y	10877	10821	1			192
						183	4	11965	9							
*09	118860 X	82027	-0-	-36833	-0-	4	1	69646	3	Y	11087	6198	0	4923	1	158
						181	4	12196	9							
*10	91791 X	82509	-0-	-9282	-0-	4	1	70261	3	Y	10961	10361	0	633	1	125
						187	4	12057	9							
*11	78822 X	78822	-0-	-0-	-0-	4	1	67444	3	Y	10178	9472	0	747	1	84
						178	4	11196	9							
*12	84754 X	80104	-0-	-4650	-0-	1	1	68548	3	Y	10238	9402	0	795	1	125
						293	4	11262	9							
*01	84754 X	76755	-0-	-7999	-0-	66532	3	346	4	Y	8979	8234	0	766	1	98
						9877	9					6	8			
*02	75777 X	67844	-0-	-7933	-0-	59333	3	354	4	Y	7415	6918	0	487	1	108
						8157	9									
*03	81003 X	71647	-0-	-9356	-0-	62847	3	199	4	Y	7819	7342	0	501	1	84
						8601	9									
*04	78390 X	59920	-0-	-18470	-0-	51429	3	1019	4	Y	6793	6783	0	49	1	33
						7472	9					12	8			
*05	79856 X	66139	-0-	-13717	-0-	57648	3	102	4	Y	7626	7507	0	96	1	56
						8389	9									
06	74040 X	59020	-0-	-15020	-0-	3	1	51186	3	Y	6983	6947	0			92
						150	4	7681	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 752H		RRCID -> 293276	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10708	- 20678								
01		392584 X	235809	-0-	-156775	-0-	189 1	231908 3	Y	2523	2488 1	1 8	41			
							937 4	2775 9								
02		286810 X	217707	-0-	-69103	-0-	13 1	216098 3	Y	1098	1126 1	1 8	12			
							388 4	1208 9								
03		306590 X	163233	-0-	-143357	-0-	162256 3	190 4	Y	715	724 1		3			
							787 9									
04		228210 X	153916	-0-	-74294	-0-	152544 3	429 4	Y	857	842 1		18			
							943 9									
05		235817 X	100434	-0-	-135383	-0-	98125 3	206 4	Y	1912	78 0	1817 1	35			
							2103 9									
06		228210 X	205072	-0-	-23138	-0-	199679 3	49 4	Y	4858	109 0	4584 1	200			
							5344 9									

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802	- 21239								
01		185504 X	75373	-0-	-110131	-0-	292 1	72461 3	Y	2305	1750 0	435 1	120			
							84 4	2536 9								
02		175081 X	175081	-0-	-0-	-0-	510 1	170335 3	Y	3849	3161 0	687 1	121			
							2 4	4234 9								
03		185504 X	183432	-0-	-2072	-0-	582 1	178695 3	Y	3722	2956 0	685 1	202			
							61 4	4094 9								
04		164542 X	164542	-0-	-0-	-0-	481 1	159199 3	Y	4205	3741 0	469 1	197			
							236 4	4626 9								
05		187147 X	161036	-0-	-26111	-0-	457 1	155768 3	Y	4293	4162 0	76 1	252			
							89 4	4722 9								
06		181110 X	103284	-0-	-77826	-0-	475 1	99748 3	Y	2762	2857 0	26 1	131			
							23 4	3038 9								

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205	- 21793								
01		255471 X	20	-0-	-255451	-0-	1 3	19 9	Y	17	60 0		-0-			
							27 1	188693 3	Y	3062	2391 0	578 1	93			
02		230695 X	192569	-0-	-38126	-0-	481 4	3368 9								
							8 1	194560 3	Y	3092	2473 0	587 1	124			
03		246605 X	198092	-0-	-48513	-0-	123 4	3401 9								
							22 3	308 9	Y	280	386 0		18			
04		221040 X	330	-0-	-220710	-0-	2 1	1078 3	Y	833	795 0	1 1	55			
			1998	-0-	-209360	-0-	2 4	916 9								
05		211358 X		-0-		-0-	24 1	14758 3	Y	823	846 0	6 1	26			
			15723	-0-	-183477	-0-	36 4	905 9								

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076								
01		135377 X	-0-	-0-	-135377	-0-			Y	-0-	26 0		-0-			
			68543	-0-	-58100	-0-	11 1	67529 3	Y	742	474 0	250 1	18			
							187 4	816 9								
03		122915 X	84666	-0-	-38249	-0-	4 1	82085 3	Y	2282	1903 0	299 1	98			
							67 4	2510 9								
04		105480 X	-0-	-0-	-105480	-0-			Y	-0-	98 0		-0-			
			2905	-0-	-96543	-0-	7 1	2881 3	Y	9	6 0	3 1	-0-			
							7 4	10 9								
06		81930 X	62207	-0-	-19723	-0-	105 1	58915 3	Y	2752	2636 0	29 1	87			
							160 4	3027 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293376	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215 - 20371	
01	104842 X	92615	-0-	-12227	-0-	198 1 25 4	89980 3 2412 9	2193	2204 1	80
02	96599 X	87751	-0-	-8848	-0-	260 1 187 4	85087 3 2217 9	2015	2031 1	64
03	103261 X	71002	-0-	-32259	-0-	272 1 63 4	68589 3 2078 9	1889	1894 1	59
04	99930 X	93927	-0-	-6003	-0-	334 1 76 4	91423 3 2094 9	1904	1898 1	65
05	98766 X	80343	-0-	-18423	-0-	361 1 6 4	78220 3 1756 9	1596	1604 1	57
06	90780 X	13400	-0-	-77380	-0-	159 1 427 4	12533 3 281 9	255	281 1	31
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 9915 - 20023	
01	158069 X	114089	-0-	-43980	-0-	247 1 51 4	109318 3 4473 9	4066	4098 1	148
02	147871 X	105866	-0-	-42005	-0-	338 1 243 4	101091 3 4194 9	3813	3840 1	121
03	139221 X	85725	-0-	-53496	-0-	388 1 89 4	81971 3 3277 9	2979	3006 1	94
04	124770 X	111066	-0-	-13704	-0-	415 1 94 4	107449 3 3108 9	2825	2823 1	96
05	126170 X	76843	-0-	-49327	-0-	351 1 6 4	73714 3 2772 9	2520	2526 1	90
06	110400 X	9561	-0-	-100839	-0-	125 1 335 4	8792 3 309 9	281	337 1	34
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10175 - 20291	
01	108500 X	87208	-0-	-21292	-0-	200 1 25 4	85041 3 1942 9	1765	1777 1	64
02	90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	298 1 215 4	88097 3 1917 9	1743	1752 1	55
03	95728 X	71997	-0-	-23731	-0-	310 1 71 4	69935 3 1681 9	1528	1535 1	48
04	92640 X	73438	-0-	-19202	-0-	283 1 64 4	72225 3 866 9	787	808 1	27
05	95728 X	94754	-0-	-974	-0-	433 1 7 4	92729 3 1585 9	1441	1416 1	52
06	92640 X	19222	-0-	-73418	-0-	205 1 551 4	18277 3 189 9	172	203 1	21
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	293417	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9922 - 20070	
01	194928 X	170786	-0-	-24142	-0-	364 1 45 4	165628 3 4749 9	4317	4349 1	157
02	152018 X	106942	-0-	-45076	-0-	354 1 255 4	102759 3 3574 9	3249	3303 1	103
03	183582 X	121210	-0-	-62372	-0-	473 1 109 4	117339 3 3289 9	2990	2999 1	94
04	177660 X	129077	-0-	-48583	-0-	551 1 125 4	122942 3 5459 9	4963	4889 1	168
05	183582 X	50738	-0-	-132844	-0-	280 1 4 4	49119 3 1335 9	1214	1339 1	43
06	165270 X	18211	-0-	-147059	-0-	220 1 671 4	16810 3 510 9	464	450 1	57

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
VOYAGER 15				WELL #:	5H	RRCID ->	293456	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11884	PERF.12090	-	16655
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	18 1	3059 3	Y	1175	1211 0	7 1		34
							42 4	1293 9			7 8			
02		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	37 1	5352 3	Y	1043	1016 0	17 1		40
							12 4	1147 9			4 8			
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	34 1	6570 3	Y	1108	1027 0	15 1		83
							17 4	1219 9			23 8			
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	25 1	6448 3	Y	978	996 0	6 1		36
							8 4	1076 9			23 8			
05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	24 1	6581 3	Y	1032	1028 0	2 1		35
							25 4	1135 9			3 8			
06		7590 X	7109	-0-	-481	-0-	20 1	6061 3	Y	899	891 0	1 1		42
							39 4	989 9						
VOYAGER 15				WELL #:	7H	RRCID ->	293457	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12070	-	16481
01		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	47 1	8000 3	Y	1528	1561 0	26 1		43
							82 4	1681 9			9 8			
02		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	51 1	7509 3	Y	1488	1436 0	34 1		57
							17 4	1637 9			4 8			
03		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	45 1	8661 3	Y	1484	1374 0	28 1		110
							22 4	1632 9			29 8			
04		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	34 1	8577 3	Y	1208	1235 0	11 1		44
							11 4	1329 9			28 8			
05		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	33 1	8931 3	Y	1280	1272 0	5 1		43
							34 4	1408 9			4 8			
06		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	31 1	9318 3	Y	1342	1319 0	3 1		63
							61 4	1476 9						
VOYAGER 15				WELL #:	8H	RRCID ->	293458	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11836	PERF.12380	-	16632
01		11749 X	10731	-0-	-1018	-0-	54 1	9048 3	Y	1400	1441 0	25 1		40
							89 4	1540 9			9 8			
02		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	53 1	7712 3	Y	1349	1302 0	30 1		52
							18 4	1484 9			5 8			
03		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	43 1	8280 3	Y	1532	1416 0	23 1		114
							21 4	1685 9			31 8			
04		10380 X	9545	-0-	-835	-0-	32 1	8119 3	Y	1259	1288 0	9 1		46
							9 4	1385 9			30 8			
05		10726 X	9751	-0-	-975	-0-	31 1	8294 3	Y	1268	1263 0	4 1		43
							31 4	1395 9			4 8			
06		10380 X	9005	-0-	-1375	-0-	25 1	7640 3	Y	1174	1160 0	2 1		55
							49 4	1291 9						
VOYAGER 15				WELL #:	6H	RRCID ->	293462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12174	-	16686
01		8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	31 1	5330 3	Y	1182	1213 0	11 1		34
							57 4	1300 9			7 8			
02		6467 X	6046	-0-	-421	-0-	33 1	4860 3	Y	1038	1009 0	20 1		40
							11 4	1142 9			3 8			
03		7502 X	6874	-0-	-628	-0-	27 1	5344 3	Y	1354	1252 0	15 1		101
							14 4	1489 9			26 8			
04		7260 X	6090	-0-	-1170	-0-	19 1	4891 3	Y	1068	1100 0	6 1		39
							5 4	1175 9			24 8			
05		7502 X	6547	-0-	-955	-0-	19 1	5203 3	Y	1186	1179 0	3 1		40
							20 4	1305 9			3 8			
06		6660 X	5946	-0-	-714	-0-	16 1	4806 3	Y	994	987 0	1 1		46
							31 4	1093 9						



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220						
01	229586 X	28127	-0-	-201459	-0-	106 1	26093 3	Y	1725	1740	0	101	1	104
						30 4	1898 9							
02	214774 X	175056	-0-	-39718	-0-	505 1	168998 3	Y	5047	4533	0	441	1	177
						1 4	5552 9							
03	229586 X	153756	-0-	-75830	-0-	483 1	148502 3	Y	4292	3840	0	368	1	261
						50 4	4721 9							
04	198900 X	124645	-0-	-74255	-0-	361 1	119972 3	Y	3759	3605	0	229	1	186
						177 4	4135 9							
05	205530 X	204284	-0-	-1246	-0-	581 1	198137 3	Y	4957	4702	0	162	1	279
						113 4	5453 9							
06	181080 X	126634	-0-	-54446	-0-	581 1	121938 3	Y	3715	3767	0	53	1	174
						28 4	4087 9							

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527						
01	65751 X	61305	-0-	-4446	-0-	253 1	50631 3	Y	9407	8932	0	180	1	593
						73 4	10348 9							
02	61509 X	54407	-0-	-7102	-0-	206 1	46713 3	Y	6806	7030	0	112	1	257
						1 4	7487 9							
03	65751 X	55384	-0-	-10367	-0-	230 1	47505 3	Y	6932	6627	0	108	1	454
						24 4	7625 9							
04	59850 X	49592	-0-	-10258	-0-	194 1	42596 3	Y	6097	6160	0	73	1	318
						95 4	6707 9							
05	61845 X	46155	-0-	-15690	-0-	181 1	40149 3	Y	5264	5236	0	27	1	319
						35 4	5790 9							
06	59340 X	41259	-0-	-18081	-0-	251 1	35720 3	Y	4796	4869	0	13	1	233
						12 4	5276 9							

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974						
01	106299 X	59374	-0-	-46925	-0-	225 1	56072 3	Y	2738	2562	0	196	1	163
						65 4	3012 9							
02	77778 X	52911	-0-	-24867	-0-	149 1	49975 3	Y	2534	2486	0	118	1	93
						2787 9								
03	80817 X	53404	-0-	-27413	-0-	185 1	50271 3	Y	2663	2474	0	112	1	170
						19 4	2929 9							
04	62640 X	50762	-0-	-11878	-0-	154 1	48207 3	Y	2114	2100	0	76	1	108
						76 4	2325 9							
05	64728 X	50621	-0-	-14107	-0-	148 1	47603 3	Y	2583	2507	0	30	1	154
						29 4	2841 9							
06	57450 X	47680	-0-	-9770	-0-	229 1	45146 3	Y	2085	2124	0	15	1	100
						11 4	2294 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 732H		RRCID -> 293508		COMPL. DATE 02/25/2023					TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	107570 X	92546	-0-	-15024	-0-	367 1	83184 3	105 4	8890 9	Y	8082	7607 0	295 1			500
02	100630 X	83064	-0-	-17566	-0-	247 1	74868 3	1 4	7948 9	Y	7225	7276 0	178 1			271
03	99820 X	85401	-0-	-14419	-0-	287 1	77044 3	30 4	8040 9	Y	7309	6931 0	174 1			475
04	91860 X	84172	-0-	-7688	-0-	279 1	76328 3	137 4	7428 9	Y	6753	6748 0	131 1			349
05	94922 X	81119	-0-	-13803	-0-	269 1	73447 3	52 4	7351 9	Y	6683	6579 0	50 1			403
06	89550 X	73709	-0-	-15841	-0-	390 1	66586 3	19 4	6714 9	Y	6104	6188 0	24 1			295
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258					
01	254134 X	254134	-0-	-0-	-0-	999 1	247505 3	287 4	5343 9	Y	4857	4108 0	605 1			273
02	184614 X	150041	-0-	-34573	-0-	438 1	146412 3	1 4	3190 9	Y	2900	2830 0	241 1			102
03	203515 X	88253	-0-	-115262	-0-	280 1	85940 3	29 4	2004 9	Y	1822	1678 0	134 1			112
04	245940 X	-0-	-0-	-245940	-0-					Y	-0-	112 0				-0-
05	254138 X	496	-0-	-253642	-0-	1 1	491 3	4 9		Y	4	4 0				-0-
06	245940 X	548	-0-	-245392	-0-	2 1	458 3	88 9		Y	80	76 0				4
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022					TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548					
01	71238 X	55497	-0-	-15741	-0-	38270 3	651 4	16576 9		Y	15069	14290 0	804 1			99
02	60407 X	57130	-0-	-3277	-0-	41583 3	138 4	15409 9		Y	14008	13636 0	295 1			176
03	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	39764 3	58 4	14642 9		Y	13311	13051 0	161 1			275
04	59426 X	59426	-0-	-0-	-0-	44015 3	378 4	15033 9		Y	13666	13407 0	355 1			177
05	61070 X	59049	-0-	-2021	-0-	41878 3	771 4	16400 9		Y	14909	14595 0	174 1			317
06	59100 X	50607	-0-	-8493	-0-	35501 3	87 4	15019 9		Y	13654	13637 0	186 1			148
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606		COMPL. DATE 04/08/2015					TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824					
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1570 3	26 4	524 9		Y	476	483 0	3 1			16
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1503 3	16 4	642 9		Y	584	563 0	6 1			25
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1216 3	11 4	490 9		Y	445	425 0	3 1			32
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1141 3	18 4	407 9		Y	370	364 0	1 1			20
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1834 3	26 4	660 9		Y	600	591 0	1 1			18
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1836 3	32 4	771 9		Y	701	691 0				28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649 X	5025	-0-	-3624	-0-	3601	3	28	4	Y	1269	1334	0	43
						1396	9					6	8	
02	7888 X	5646	-0-	-2242	-0-	4123	3	31	4	Y	1356	1315	0	58
						1492	9					10	8	
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	4369	3	38	4	Y	1597	1514	0	118
						1757	9					11	8	
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	4201	3	40	4	Y	1413	1434	0	81
						1554	9					12	8	
05	6045 X	5982	-0-	-63	-0-	4299	3	41	4	Y	1493	1516	0	46
						1642	9					10	8	
06	5970 X	4983	-0-	-987	-0-	3531	3	52	4	Y	1273	1267	0	51
						1400	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

01	2325 X	1680	-0-	-645	-0-	1247	3	17	4	Y	378	387	0	13
						416	9					5	8	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1064	3	16	4	Y	311	299	0	13
						342	9					5	8	
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1396	3	20	4	Y	360	331	0	26
						396	9					12	8	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	13	4	Y	330	326	0	18
						363	9					11	8	
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1812	3	14	4	Y	410	411	0	13
						451	9					3	8	
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1887	3	18	4	Y	448	443	0	18
						493	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4073	3	16	4	Y	672	697	0	22
						739	9					5	8	
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3981	3	32	4	Y	636	602	0	27
						700	9					9	8	
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4300	3	34	4	Y	566	508	0	39
						623	9					19	8	
04	4740 X	4596	-0-	-144	-0-	4151	3	21	4	Y	385	379	0	21
						424	9					15	8	
05	5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4581	3	18	4	Y	364	366	0	11
						400	9					4	8	
06	4890 X	4166	-0-	-724	-0-	3786	3	14	4	Y	333	329	0	13
						366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

01	9176 X	8313	-0-	-863	-0-	6794	3	24	4	Y	1359	1407	0	18	1	45
						1495	9						9			
02	9338 X	7683	-0-	-1655	-0-	6353	3	23	4	Y	1188	1150	0	28	1	51
						1307	9						4			
03	9021 X	8680	-0-	-341	-0-	7043	3	31	4	Y	1460	1353	0	21	1	105
						1606	9						32			
04	8550 X	8196	-0-	-354	-0-	6746	3	24	4	Y	1296	1289	0	7	1	73
						1426	9						32			
05	8835 X	4205	-0-	-4630	-0-	3476	3	11	4	Y	653	703	0	2	1	20
						718	9						1			
06	8400 X	7205	-0-	-1195	-0-	5731	3	23	4	Y	1319	1285	0	1	1	53
						1451	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

01	59644 X	51831	-0-	-7813	-0-	42574	3	747	4	Y	7736	6864	0	903	1	48
						8510	9									
02	49967 X	49092	-0-	-875	-0-	41633	3	142	4	Y	6652	6323	0	295	1	82
						7317	9									
03	57505 X	49913	-0-	-7592	-0-	42736	3	64	4	Y	6466	6249	0	167	1	132
						7113	9									
04	55650 X	50347	-0-	-5303	-0-	38117	3	324	4	Y	10824	10514	0	301	1	140
						11906	9						1			
05	57505 X	44935	-0-	-12570	-0-	36059	3	686	4	Y	7445	7281	0	147	1	157
						8190	9									
06	50790 X	41390	-0-	-9400	-0-	33715	3	87	4	Y	6898	6808	0	173	1	74
						7588	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

01	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	13698	3	19	4	Y	3195	3171	0	36	1	35
						3515	9						6			
02	15950 X	14985	-0-	-965	-0-	12348	3	156	4	Y	2255	2244	0	11	1	28
						2481	9						7			
03	17112 X	15642	-0-	-1470	-0-	12817	3	45	4	Y	2527	2458	0	8	1	76
						2780	9						13			
04	16680 X	14113	-0-	-2567	-0-	11544	3	7	4	Y	2329	2347	0	12	1	32
						2562	9						14			
05	17236 X	10566	-0-	-6670	-0-	8333	3	52	4	Y	1983	1947	0	4	1	60
						2181	9						4			
06	16680 X	11736	-0-	-4944	-0-	9441	3	50	4	Y	2041	2059	0	26	1	16
						2245	9									

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 731H		RRCID -> 293986		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	SHUT IN	188226	-0-	188226	476174	697 1 183 4	157789 3 29557 9	Y	26870	26849 1	223	
*08	SHUT IN	144031	-0-	144031	620205	104 1 613 4	119625 3 23689 9	Y	21535	21483 1	275	
*09	SHUT IN	126928	-0-	126928	747133	74 1 60 4	104615 3 22179 9	Y	20163	8250 0 12006 1	182	
*10	846725 X	99592	-0-	-747133	-0-	82 1 163 4	81721 3 17626 9	Y	16024	15779 0 133 1	294	
*11	166770 X	92739	-0-	-74031	-0-	69 1 245 4	76443 3 15982 9	Y	14529	14652 0	171	
*12	172329 X	88381	-0-	-83948	-0-	84 1 27 4	74499 3 13771 9	Y	12519	12298 0	392	
*01	172329 X	84674	-0-	-87655	-0-	90 1 265 4	71390 3 12929 9	Y	11754	11812 0 4 8	330	
*02	123047 X	74984	-0-	-48063	-0-	66 1 6 4	64100 3 10812 9	Y	9829	9982 0	177	
*03	100037 X	76151	-0-	-23886	-0-	88 1 471 4	64732 3 10860 9	Y	9873	9738 0	312	
*04	93240 X	63479	-0-	-29761	-0-	80 1 930 4	53908 3 8561 9	Y	7783	7822 0 61 8	212	
*05	88846 X	67330	-0-	-21516	-0-	88 1 163 4	57125 3 9954 9	Y	9049	9090 0 2 8	169	
06	82380 X	63473	-0-	-18907	-0-	93 1 765 4	52549 3 10066 9	Y	9151	9104 0	216	

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349		
*07	SHUT IN	204776	-0-	204776	406458	781 1 205 4	182314 3 21476 9	Y	19524	19442 1	162	
*08	SHUT IN	154567	-0-	154567	561025	121 1 294 4	139709 3 14443 9	Y	13130	13125 1	167	
*09	SHUT IN	132398	-0-	132398	693423	85 1 69 4	119904 3 12340 9	Y	11218	4596 0 6688 1	101	
*10	804549 X	111126	-0-	-693423	-0-	101 1 184 4	100206 3 10635 9	Y	9668	9511 0 80 1	178	
*11	177600 X	97236	-0-	-80364	-0-	79 1 227 4	87864 3 9066 9	Y	8242	8323 0	97	
*12	183520 X	95756	-0-	-87764	-0-	99 1 24 4	87121 3 8512 9	Y	7738	7593 0	242	
*01	183520 X	93976	-0-	-89544	-0-	108 1 250 4	85563 3 8055 9	Y	7323	7357 0 3 8	205	
*02	103849 X	84910	-0-	-18939	-0-	80 1 5 4	77502 3 7323 9	Y	6657	6742 0	120	
*03	111011 X	85684	-0-	-25327	-0-	106 1 515 4	77944 3 7119 9	Y	6472	6387 0	205	
*04	97770 X	77191	-0-	-20579	-0-	103 1 992 4	69347 3 6749 9	Y	6135	6131 0 42 8	167	
*05	97030 X	61353	-0-	-35677	-0-	86 1 122 4	55909 3 5236 9	Y	4760	4837 0 1 8	89	
06	92130 X	28908	-0-	-63222	-0-	46 1 303 4	25853 3 2706 9	Y	2460	2491 0	58	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	154944	-0-	154944	394663	555 1	125663 3	25589 9	Y	25982	25943 1		216
						146 4	28580 9						
*08	SHUT IN	126640	-0-	126640	521303	89 1	101503 3	24413 9	Y	22194	22127 1		283
						635 4	24413 9						
*09	SHUT IN	110089	-0-	110089	631392	63 1	89863 3	20112 9	Y	18284	7495 0	10907 1	165
						51 4	20112 9						
*10	699938 X	68546	-0-	-631392	-0-	54 1	53373 3	15006 9	Y	13642	13442 0	114 1	251
						113 4	15006 9						
*11	126390 X	92684	-0-	-33706	-0-	66 1	73167 3	19210 9	Y	17464	17510 0		205
						241 4	19210 9						
*12	130603 X	87214	-0-	-43389	-0-	79 1	69851 3	17258 9	Y	15689	15403 0		491
						26 4	17258 9						
*01	130603 X	83221	-0-	-47382	-0-	84 1	66649 3	16237 9	Y	14761	14833 0	5 8	414
						251 4	16237 9						
*02	106807 X	74818	-0-	-31989	-0-	62 1	60020 3	14731 9	Y	13392	13565 0		241
						5 4	14731 9						
*03	96410 X	74267	-0-	-22143	-0-	80 1	59014 3	14698 9	Y	13362	13180 0		423
						475 4	14698 9						
*04	93300 X	66022	-0-	-27278	-0-	78 1	52626 3	12310 9	Y	11191	11224 0	86 8	304
						1008 4	12310 9						
*05	87761 X	60580	-0-	-27181	-0-	74 1	48410 3	11942 9	Y	10856	10956 0	2 8	202
						154 4	11942 9						
06	81030 X	55875	-0-	-25155	-0-	78 1	44051 3	11019 9	Y	10017	9982 0		237
						727 4	11019 9						

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

*07	SHUT IN	146989	-0-	146989	429172	529 1	119819 3	26502 9	Y	24093	24091 1		200
						139 4	26502 9						
*08	SHUT IN	116106	-0-	116106	545278	85 1	97675 3	18141 9	Y	16492	16482 1		210
						205 4	18141 9						
*09	SHUT IN	96794	-0-	96794	642072	59 1	83264 3	13423 9	Y	12203	5011 0	7292 1	110
						48 4	13423 9						
*10	709754 X	67682	-0-	-642072	-0-	61 1	60157 3	7326 9	Y	6660	6592 0	56 1	122
						138 4	7326 9						
*11	121110 X	71343	-0-	-49767	-0-	54 1	60056 3	11056 9	Y	10051	10055 0		118
						177 4	11056 9						
*12	125147 X	67692	-0-	-57455	-0-	64 1	56282 3	11329 9	Y	10299	10094 0		323
						17 4	11329 9						
*01	125147 X	67275	-0-	-57872	-0-	70 1	55738 3	9943 9	Y	10234	10266 0	4 8	287
						210 4	11257 9						
*02	93873 X	59231	-0-	-34642	-0-	51 1	49233 3	9930 9	Y	9039	9164 0		162
						4 4	9943 9						
*03	74183 X	59612	-0-	-14571	-0-	67 1	49289 3	9930 9	Y	9027	8903 0		286
						326 4	9930 9						
*04	71790 X	15661	-0-	-56129	-0-	19 1	12972 3	2476 9	Y	2251	2460 0	16 8	61
						194 4	2476 9						
*05	68603 X	44495	-0-	-24108	-0-	57 1	37217 3	7085 9	Y	6441	6381 0	1 8	120
						136 4	7085 9						
06	65970 X	23721	-0-	-42249	-0-	35 1	19838 3	3545 9	Y	3223	3267 0		76
						303 4	3545 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 751H		RRCID -> 294088	COMPL. DATE 02/17/2023	TOTAL DEPTH 12442	PERF.13199	-		22470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160952 X	119462	-0-	-41490	-0-	128 1 265 4	102167 3 16902 9	3	Y	15365	13481 0 58 8	1827 1	45
02	145609 X	103465	-0-	-42144	-0-	121 1 43 4	91479 3 11822 9	3	Y	10747	10454 0 78 8	236 1	24
03	120621 X	112875	-0-	-7746	-0-	127 1 20 4	95727 3 17001 9	3	Y	15455	15117 0 93 8	176 1	93
04	116730 X	106002	-0-	-10728	-0-	121 1 3 4	90838 3 15040 9	3	Y	13673	13456 0 94 8	178 1	38
05	120621 X	102807	-0-	-17814	-0-	136 1 16 4	88128 3 14527 9	3	Y	13206	13060 0 64 8	75 1	45
06	115620 X	96742	-0-	-18878	-0-	123 1 32 4	82878 3 13709 9	3	Y	12463	12432 0	38 1	38
-----													
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 294112	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL DEPTH 10249	PERF.10211	-		20660			
01	793126 X	83672	-0-	-709454	-0-	82 1 36 4	75700 3 7854 9	3	Y	7140	7121 1	2 8	102
02	126759 X	57166	-0-	-69593	-0-	79 1 55 4	54065 3 2967 9	3	Y	2697	2764 1		35
03	135501 X	45593	-0-	-89908	-0-	62 1 63 4	42916 3 2552 9	3	Y	2320	2307 1		48
04	131130 X	2669	-0-	-128461	-0-	1996 3 650 9	23 4	4	Y	591	632 1		7
05	135501 X	60898	-0-	-74603	-0-	56962 3 3928 9	8 4	4	Y	3571	3537 1	1 8	40
06	131130 X	65332	-0-	-65798	-0-	61311 3 3769 9	252 4	4	Y	3426	3408 1		58
-----													
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10169	PERF.10276	-		20748			
01	843442 X	105865	-0-	-737577	-0-	102 1 45 4	94731 3 10987 9	3	Y	9988	9957 1	2 8	142
02	131080 X	73524	-0-	-57556	-0-	93 1 65 4	68119 3 5247 9	3	Y	4770	4851 1		61
03	140120 X	60484	-0-	-79636	-0-	74 1 75 4	54903 3 5432 9	3	Y	4938	4895 1		104
04	135600 X	78987	-0-	-56613	-0-	73052 3 5876 9	59 4	4	Y	5342	5388 1		58
05	112437 X	76857	-0-	-35580	-0-	70361 3 6490 9	6 4	4	Y	5900	5889 1	2 8	67
06	102450 X	75720	-0-	-26730	-0-	70247 3 5260 9	213 4	4	Y	4782	4768 1		81
-----													
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10737	-		21216			
01	917818 X	134800	-0-	-783018	-0-	135 1 59 4	124363 3 10243 9	3	Y	9312	9285 1	2 8	129
02	146334 X	110912	-0-	-35422	-0-	138 1 103 4	104252 3 6419 9	3	Y	5835	5889 1		75
03	156426 X	133584	-0-	-22842	-0-	155 1 157 4	124101 3 9171 9	3	Y	8337	8237 1		175
04	151380 X	127028	-0-	-24352	-0-	1 1 90 4	118735 3 8202 9	3	Y	7456	7550 1		81
05	151931 X	114095	-0-	-37836	-0-	106968 3 7115 9	12 4	4	Y	6468	6474 1	2 8	73
06	130440 X	77189	-0-	-53251	-0-	72098 3 4819 9	272 4	4	Y	4381	4380 1		74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
		WELL #: 753H		RRCID -> 294127	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10897	PERF.10795	- 21179						
01	1154139 X	144539	-0-	-1009600	-0-	150	1 137507	3 Y	6196	6203	1	1 8	78	
02	197084 X	135066	-0-	-62018	-0-	66	4 6816	9 Y	8439	8408	1	1 8	108	
03	210676 X	95083	-0-	-115593	-0-	166	1 125502	3 Y	6640	6614	1		134	
04	203880 X	120028	-0-	-83852	-0-	115	4 9283	9 Y	6984	7046	1		72	
05	170965 X	112877	-0-	-58088	-0-	109	1 87559	3 Y	5836	5844	1	2 8	62	
06	139890 X	77805	-0-	-62085	-0-	111	4 7304	9 Y	3845	3844	1		63	
						1	1 112260	3 Y						
						85	4 7682	9 Y						
						106449	3 8	4 Y						
						6420	9							
						73302	3 273	4 Y						
						4230	9							
DARWIN 7		WELL #: 715H		RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923						
01	28241 X	24393	-0-	-3848	-0-	46	1 17835	3 Y	5833	5366	0	463 1	18	
02	23519 X	19421	-0-	-4098	-0-	96	4 6416	9 Y	4834	4822	0	11 1	11	
03	25141 X	22600	-0-	-2541	-0-	41	1 14048	3 Y	5497	5452	0	9 1	33	
04	23610 X	20831	-0-	-2779	-0-	15	4 5317	9 Y	4810	4798	0	17 1	14	
05	24397 X	20603	-0-	-3794	-0-	49	1 16496	3 Y	4803	4786	0	7 1	16	
06	23610 X	18070	-0-	-5540	-0-	8	4 6047	9 Y	4713	4712	0	3 1	14	
						45	1 15494	3 Y						
						1	4 5291	9 Y						
						48	1 15266	3 Y						
						6	4 5283	9 Y						
						44	1 12831	3 Y						
						11	4 5184	9 Y						
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10278	- 20700						
01	1308857 X	152470	-0-	-1156387	-0-	146	1 135003	3 Y	15688	15641	1	4 8	224	
02	205552 X	127345	-0-	-78207	-0-	64	4 17257	9 Y	12426	12489	1	1 8	160	
03	219728 X	76237	-0-	-143491	-0-	150	1 113422	3 Y	7178	7186	1		152	
04	212640 X	99402	-0-	-113238	-0-	104	4 13669	9 Y	8542	8601	1		93	
05	164331 X	95447	-0-	-68884	-0-	92	1 68107	3 Y	9112	9098	1	3 8	104	
06	147540 X	94990	-0-	-52550	-0-	142	4 7896	9 Y	8511	8470	1		145	
						89933	3 73	4 Y						
						9396	9							
						85417	3 7	4 Y						
						10023	9							
						85375	3 253	4 Y						
						9362	9							
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857						
01	966418 X	115349	-0-	-851069	-0-	115	1 106079	3 Y	8277	8273	1	2 8	116	
02	149901 X	96916	-0-	-52985	-0-	50	4 9105	9 Y	8471	8477	1	1 8	109	
03	160239 X	63983	-0-	-96256	-0-	118	1 86972	3 Y	7186	7140	1		155	
04	155070 X	87558	-0-	-67512	-0-	508	4 9318	9 Y	8035	8102	1		88	
05	123566 X	83056	-0-	-40510	-0-	74	1 55928	3 Y	7198	7201	1	2 8	83	
06	111630 X	82949	-0-	-28681	-0-	76	4 7905	9 Y	6055	6035	1		103	
						78656	3 63	4 Y						
						8839	9							
						75132	3 6	4 Y						
						7918	9							
						76063	3 225	4 Y						
						6661	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	734H	RRCID ->	294169	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10385	- 20960
01	1237706 X	140421	-0-	-1097285	-0-	133 1 58 4	123372 3 16858 9	Y	15325	15299 1	4 8 220
02	190124 X	135525	-0-	-54599	-0-	158 1 109 4	119583 3 15675 9	Y	14250	14286 1	1 8 183
03	203236 X	77727	-0-	-125509	-0-	100 1 102 4	69515 3 8010 9	Y	7282	7309 1	156
04	196680 X	112924	-0-	-83756	-0-	1 1 86 4	102912 3 9925 9	Y	9023	9080 1	99
05	163153 X	104318	-0-	-58835	-0-	93917 3 10393 9	8 4	Y	9448	9435 1	3 8 109
06	140190 X	101811	-0-	-38379	-0-	92057 3 9475 9	279 4	Y	8614	8575 1	148
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	294170	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10820	- 21195
01	1366595 X	180356	-0-	-1186239	-0-	180 1 79 4	165610 3 14487 9	Y	13170	13131 1	3 8 186
02	221386 X	156078	-0-	-65308	-0-	190 1 131 4	143400 3 12357 9	Y	11234	11274 1	1 8 145
03	236654 X	114452	-0-	-122202	-0-	130 1 132 4	104228 3 9962 9	Y	9056	9009 1	192
04	229020 X	137440	-0-	-91580	-0-	1 1 96 4	126693 3 10650 9	Y	9682	9769 1	105
05	186527 X	120107	-0-	-66420	-0-	111906 3 8193 9	8 4	Y	7448	7467 1	2 8 84
06	174540 X	51448	-0-	-123092	-0-	46993 3 4323 9	132 4	Y	3930	3947 1	67
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	294282	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	10037	PERF.10568	- 20605
01	157790 X	94904	-0-	-62886	-0-	910 1 228 4	90867 3 2899 9	Y	2635	2574 1	1 8 172
02	132849 X	83284	-0-	-49565	-0-	470 1 134 4	80317 3 2363 9	Y	2148	2204 1	1 8 115
03	108872 X	64756	-0-	-44116	-0-	657 1 229 4	61810 3 2060 9	Y	1873	1855 1	3 8 130
04	94290 X	68571	-0-	-25719	-0-	1249 1 115 4	64632 3 2575 9	Y	2341	2353 1	4 8 114
05	97433 X	78277	-0-	-19156	-0-	470 1 20 4	75491 3 2296 9	Y	2087	2056 1	145
06	91830 X	28345	-0-	-63485	-0-	246 1 25 4	27740 3 334 9	Y	304	430 1	19
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	294285	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10780	- 20598
01	161169 X	103389	-0-	-57780	-0-	991 1 220 4	99040 3 3138 9	Y	2853	2789 1	1 8 192
02	149698 X	86517	-0-	-63181	-0-	489 1 132 4	83544 3 2352 9	Y	2138	2209 1	1 8 120
03	126759 X	68606	-0-	-58153	-0-	702 1 208 4	65943 3 1753 9	Y	1594	1601 1	3 8 110
04	100050 X	83273	-0-	-16777	-0-	1552 1 129 4	79803 3 1789 9	Y	1626	1658 1	3 8 75
05	103385 X	79005	-0-	-24380	-0-	480 1 18 4	77000 3 1507 9	Y	1370	1354 1	91
06	100050 X	-0-	-0-	-100050	-0-			Y	-0-	91 1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 712H			RRCID -> 294427	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12026					- 22085		
01	58032	X	47525	-0-	-10507	-0-	71 1	32985	3	Y	13019	11962	0	1050 1	40
							148 4	14321	9			15 8			
02	41994	X	41994	-0-	-0-	-0-	71 1	29370	3	Y	11389	11350	0	33 1	26
							25 4	12528	9			20 8			
03	43865	X	35903	-0-	-7962	-0-	72 1	25922	3	Y	8998	8921	0	21 1	55
							11 4	9898	9			27 8			
04	42450	X	34661	-0-	-7789	-0-	73 1	24574	3	Y	9102	9069	0	33 1	26
							2 4	10012	9			29 8			
05	43865	X	34758	-0-	-9107	-0-	70 1	24754	3	Y	9024	8988	0	14 1	31
							8 4	9926	9			17 8			
06	42450	X	32821	-0-	-9629	-0-	65 1	23305	3	Y	8576	8574	0	7 1	26
							17 4	9434	9						
-----															
CASSWIN F		WELL #: 731H			RRCID -> 294545	COMPL. DATE 02/17/2023	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12314					- 22301		
01	79887	X	62235	-0-	-17652	-0-	81 1	51432	3	Y	9595	8634	0	951 1	29
							167 4	10555	9			20 8			
02	67309	X	58054	-0-	-9255	-0-	80 1	47355	3	Y	9628	9523	0	86 1	22
							28 4	10591	9			26 8			
03	69781	X	60864	-0-	-8917	-0-	79 1	48643	3	Y	11027	10885	0	63 1	67
							12 4	12130	9			34 8			
04	64170	X	58681	-0-	-5489	-0-	74 1	47284	3	Y	10292	10233	0	61 1	29
							2 4	11321	9			36 8			
05	66309	X	58776	-0-	-7533	-0-	79 1	47072	3	Y	10559	10505	0	26 1	36
							10 4	11615	9			21 8			
06	60240	X	54530	-0-	-5710	-0-	80 1	44591	3	Y	8944	8940	0	13 1	27
							21 4	9838	9						
-----															
CASSWIN G		WELL #: 732H			RRCID -> 294548	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 12211	PERF.12327					- 22463		
01	62558	X	47948	-0-	-14610	-0-	65 1	38539	3	Y	8373	7646	0	720 1	26
							134 4	9210	9			14 8			
02	52432	X	43058	-0-	-9374	-0-	62 1	34397	3	Y	7797	7750	0	36 1	18
							22 4	8577	9			19 8			
03	54560	X	46929	-0-	-7631	-0-	66 1	37299	3	Y	8685	8596	0	28 1	53
							10 4	9554	9			26 8			
04	48630	X	43395	-0-	-5235	-0-	58 1	34309	3	Y	8206	8136	0	73 1	23
							1 4	9027	9			27 8			
05	49662	X	43126	-0-	-6536	-0-	59 1	34086	3	Y	8158	8106	0	31 1	28
							7 4	8974	9			16 8			
06	46410	X	39436	-0-	-6974	-0-	60 1	31588	3	Y	7066	7056	0	16 1	22
							15 4	7773	9						
-----															
CASSWIN I		WELL #: 733H			RRCID -> 294549	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 12236	PERF.12470					- 22421		
01	72416	X	55669	-0-	-16747	-0-	81 1	45335	3	Y	9169	8404	0	750 1	28
							167 4	10086	9			17 8			
02	53102	X	53102	-0-	-0-	-0-	79 1	42813	3	Y	9256	9211	0	28 1	21
							28 4	10182	9			24 8			
03	56389	X	55430	-0-	-959	-0-	82 1	45008	3	Y	9388	9299	0	21 1	57
							13 4	10327	9			32 8			
04	54570	X	51980	-0-	-2590	-0-	76 1	42482	3	Y	8564	8533	0	32 1	24
							2 4	9420	9			32 8			
05	56389	X	50634	-0-	-5755	-0-	78 1	41765	3	Y	7984	7947	0	14 1	27
							9 4	8782	9			20 8			
06	54570	X	46299	-0-	-8271	-0-	74 1	38195	3	Y	7283	7281	0	7 1	22
							19 4	8011	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	701H	RRCID ->	294555	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	12000	- 21942		
01		71207 X	45587	-0-	-25620	-0-	76 1	34588	3	Y	9786	8971	0	806	1	30
							158 4	10765	9			18	8			
02		60523 X	44507	-0-	-16016	-0-	76 1	32220	3	Y	11076	11025	0	32	1	25
							27 4	12184	9			24	8			
03		59396 X	34477	-0-	-24919	-0-	71 1	25285	3	Y	8282	8212	0	18	1	50
							11 4	9110	9			27	8			
04		55440 X	26330	-0-	-29110	-0-	64 1	18392	3	Y	7157	7143	0	21	1	20
							1 4	7873	9			23	8			
05		52080 X	24219	-0-	-27861	-0-	67 1	16819	3	Y	6659	6635	0	8	1	23
							8 4	7325	9			13	8			
06		46050 X	24450	-0-	-21600	-0-	68 1	16713	3	Y	6956	6954	0	4	1	21
							17 4	7652	9							
CASSWIN C				WELL #:	711H	RRCID ->	294557	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	11829	PERF.	12050	- 22104		
01		70153 X	48426	-0-	-21727	-0-	74 1	33376	3	Y	13475	12386	0	1088	1	41
							153 4	14823	9			17	8			
02		58145 X	46181	-0-	-11964	-0-	82 1	32972	3	Y	11907	11860	0	38	1	27
							29 4	13098	9			23	8			
03		62155 X	46523	-0-	-15632	-0-	85 1	33280	3	Y	11950	11846	0	27	1	73
							13 4	13145	9			31	8			
04		60150 X	35404	-0-	-24746	-0-	77 1	25681	3	Y	8767	8760	0	27	1	25
							2 4	9644	9			28	8			
05		62155 X	37090	-0-	-25065	-0-	76 1	26731	3	Y	9340	9304	0	12	1	32
							9 4	10274	9			17	8			
06		47760 X	32939	-0-	-14821	-0-	71 1	24207	3	Y	7857	7859	0	6	1	24
							18 4	8643	9							
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	295100	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	11880	- 16702		
01		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-					-0-
02		331 X	331	-0-	-0-	-0-	28 3	20 4	4	Y	257	254	0	1	8	2
							283 9									
03		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	10 1	4859	3	Y	1421	1391	0	3	1	23
							63 4	1563	9			6	8			
04		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	15 1	5865	3	Y	1226	1229	0	5	1	9
							4 4	1349	9			6	8			
05		3100 N	8933	-0-	5833	5833	14 1	6706	3	Y	2012	1992	0	3	1	22
							2213 9					4	8			
06		15571 X	9738	-0-	-5833	-0-	12 1	6099	3	Y	3294	3286	0	1	1	29
							4 4	3623	9							
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	295101	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11865	- 16466		
01		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	31 1	4401	3	Y	1452	1569	0	15	1	7
							120 4	1597	9			10	8			
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	20 1	4054	3	Y	1482	1463	0	4	1	10
							7 4	1630	9			12	8			
03		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	9 1	4544	3	Y	1628	1595	0	3	1	26
							70 4	1791	9			14	8			
04		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	13 1	5170	3	Y	1715	1709	0	5	1	13
							4 4	1887	9			14	8			
05		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	12 1	5998	3	Y	1795	1777	0	3	1	19
							1975 9					9	8			
06		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	11 1	5343	3	Y	1527	1532	0	1	1	13
							5 4	1680	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		SHUT IN	397948	-0-	397948	397948	1073	1	331239	3	Y	54293	52750	0	1453	1	56
							5914	4	59722	9			34	8			
*05		SHUT IN	241768	-0-	241768	639716	208533	3	90	4	Y	30132	29777	0	303	1	108
							33145	9									
06		SHUT IN	158049	-0-	158049	797765	137302	3	416	4	Y	18483	18526	0			65
							20331	9									

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

01		SHUT IN	273931	-0-	273931	1197917	222	1	256865	3	N	15116	15021	1			1180
							216	4	16628	9							
02		SHUT IN	209337	-0-	209337	1407254	204	1	197290	3	N	10701	10933	1			948
							72	4	11771	9							
03	1570735	X	163481	-0-	-1407254	-0-	112	1	154036	3	N	8350	8712	1			586
							148	4	9185	9							
04	394680	X	198830	-0-	-195850	-0-	83	1	188597	3	N	8992	8722	1			856
							259	4	9891	9							
05	407836	X	176121	-0-	-231715	-0-	103	1	166977	3	N	8105	7839	1			1122
							125	4	8916	9							
06	394680	X	2187	-0-	-392493	-0-	1875	3	308	4	N	4	469	1			657
							4	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

01		SHUT-IN	96540	-0-	96540	588674	185	1	92002	3	Y	3936	3944	1			143
							23	4	4330	9							
02		SHUT-IN	83340	-0-	83340	672014	254	1	79812	3	Y	2810	2864	1			89
							183	4	3091	9							
03	730196	X	58182	-0-	-672014	-0-	285	1	55057	3	Y	2522	2532	1			79
							66	4	2774	9							
04	212790	X	54512	-0-	-158278	-0-	287	1	51926	3	Y	2031	2041	1			69
							65	4	2234	9							
05	219883	X	32541	-0-	-187342	-0-	196	1	30374	3	Y	1789	1794	1			64
							3	4	1968	9							
06	212790	X	38518	-0-	-174272	-0-	548	1	34860	3	Y	1486	1368	1			182
							1475	4	1635	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

01		SHUT-IN	106122	-0-	106122	628291	209	1	103386	3	Y	2274	2313	1			83
							26	4	2501	9							
02		SHUT-IN	79138	-0-	79138	707429	215	1	76922	3	Y	1648	1679	1			52
							188	4	1813	9							
03	770159	X	62730	-0-	-707429	-0-	248	1	61135	3	Y	1173	1188	1			37
							57	4	1290	9							
04	216960	X	75522	-0-	-141438	-0-	294	1	73663	3	Y	1363	1354	1			46
							66	4	1499	9							
05	224192	X	74570	-0-	-149622	-0-	353	1	72522	3	Y	1535	1526	1			55
							6	4	1689	9							
06	216960	X	9899	-0-	-207061	-0-	113	1	9251	3	Y	212	241	1			26
							302	4	233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
WELL #: 711H		RRCID -> 295817		COMPL. DATE	09/24/2023					TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	72570	-0-	72570	325911	213 1	66012 3	6128 9	Y	5571	5445 1	21 8			220
02	SHUT-IN	57654	-0-	57654	383565	217 4	6128 9	174 1	Y	4158	4249 1	1 8			128
03	437635 X	54070	-0-	-383565	-0-	428 4	4574 9	200 1	Y	3158	3173 1				113
04	90480 X	49446	-0-	-41034	-0-	224 4	3474 9	170 1	Y	3701	3653 1	28 8			133
05	93496 X	48762	-0-	-44734	-0-	39 4	4071 9	130 1	Y	3202	3173 1	16 8			146
06	56640 X	27978	-0-	-28662	-0-	59 4	3522 9	88 1	Y	2380	2419 1				107
						54 4	2618 9								
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
WELL #: 752H		RRCID -> 295824		COMPL. DATE	09/25/2023					TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795					
01	SHUT-IN	194874	-0-	194874	933356	605 1	185152 3	8707 9	Y	7915	7713 1	30 8			312
02	SHUT-IN	157088	-0-	157088	1090444	410 4	8707 9	495 1	Y	6749	6853 1	1 8			207
03	1235681 X	145237	-0-	-1090444	-0-	811 4	7424 9	552 1	Y	5849	5847 1				209
04	133824 X	133824	-0-	-0-	-0-	383 4	6434 9	488 1	Y	4727	4731 1	35 8			170
05	121282 X	121282	-0-	-0-	-0-	55 4	5200 9	345 1	Y	3201	3211 1	14 8			146
06	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	64 4	3521 9	531 1	Y	4707	4642 1				211
						112 4	5178 9								
JAWS STATE UNIT		WELL #: 753H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
WELL #: 753H		RRCID -> 295879		COMPL. DATE	09/25/2023					TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891					
01	SHUT-IN	209791	-0-	209791	1124370	641 1	196770 3	11946 9	Y	10860	10610 1	41 8			428
02	SHUT-IN	179527	-0-	179527	1303897	434 4	11946 9	565 1	Y	7767	7955 1	2 8			238
03	1477482 X	173585	-0-	-1303897	-0-	926 4	8544 9	653 1	Y	8214	8159 1				293
04	151858 X	151858	-0-	-0-	-0-	453 4	9035 9	546 1	Y	6932	6924 1	52 8			249
05	144683 X	144683	-0-	-0-	-0-	62 4	7625 9	401 1	Y	5997	5943 1	30 8			273
06	162270 X	35717	-0-	-126553	-0-	74 4	6597 9	121 1	Y	1549	1753 1				69
						25 4	1704 9								
WRANGLER C UNIT		WELL #: 752H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
WELL #: 752H		RRCID -> 296320		COMPL. DATE	10/21/2023					TOTAL DEPTH 12842 PERF. N/A					
01	SHUT IN	148315	-0-	148315	148315	103093 3	321 4	44901 9	Y	40819	39476 0	1054 1			188
02	SHUT IN	85655	-0-	85655	233970	62068 3	23587 9	47976 3	Y	21443	20894 0	562 1			175
03	SHUT IN	66040	-0-	66040	300010	47976 3	16 4	18048 9	Y	16407	15924 0	465 1			191
04	SHUT IN	46381	-0-	46381	346391	33861 3	196 4	12324 9	Y	11204	11049 0	237 1			107
05	SHUT IN	39498	-0-	39498	385889	29656 3	370 4	9472 9	Y	8611	8517 0	107 1			94
06	427224 X	41335	-0-	-385889	-0-	32019 3	76 4	9240 9	Y	8400	8283 0	146 1			65

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 753H		RRCID -> 296329		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 12850 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	SHUT IN	193009	-0-	193009	193009	132793 59970	3 9	246	4	Y	54518	52855 123	0 8	1288	1	252
02	SHUT IN	113241	-0-	113241	306250	81319	3	31922	9	Y	29020	28337	0	698	1	237
03	SHUT IN	92403	-0-	92403	398653	66139 26242	3 9	22	4	Y	23856	23205 3	0 8	606	1	279
04	SHUT IN	71853	-0-	71853	470506	52155	3	19698	9	Y	17907	17666 3	0 8	346	1	171
05	SHUT IN	56277	-0-	56277	526783	40774 14957	3 9	546	4	Y	13597	13479	0	140	1	149
06	581727 X	54944	-0-	-526783	-0-	40227 14593	3 9	124	4	Y	13266	13139	0	173	1	103
WRANGLER D UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296338		COMPL. DATE 10/02/2023				TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A						
01	SHUT IN	143146	-0-	143146	143146	98706 44080	3 9	360	4	Y	40073	38093 98	0 8	1700	1	182
02	SHUT IN	96386	-0-	96386	239532	69372	3	27014	9	Y	24558	23486	0	1057	1	197
03	SHUT IN	82385	-0-	82385	321917	59712 22653	3 9	20	4	Y	20594	19579 3	0 8	974	1	235
04	SHUT IN	73272	-0-	73272	395189	53640	3	19632	9	Y	17847	17276 3	0 8	635	1	168
05	SHUT IN	60777	-0-	60777	455966	44912 15314	3 9	551	4	Y	13922	13666	0	273	1	151
06	513425 X	57459	-0-	-455966	-0-	43056 14317	3 9	86	4	Y	13015	12736	0	330	1	100
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351		COMPL. DATE 09/12/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	278727	-0-	278727	278727	485 992	1 4	241544	3	Y	32460	28809	0	3467	1	184
06	SHUT IN	346137	-0-	346137	624864	334 488	1 4	306815	3	Y	35000	34735	0	314	1	135
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 296352		COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	303782	-0-	303782	303782	518 1196	1 4	258973	3	Y	39177	34791	0	4164	1	222
06	SHUT IN	387866	-0-	387866	691648	372 543	1 4	341618	3	Y	41212	40916	0	359	1	159
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296353		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	327855	-0-	327855	327855	618 1256	1 4	304623	3	Y	19416	17181	0	2126	1	109
06	SHUT IN	452668	-0-	452668	780523	467 681	1 4	424627	3	Y	24448	24197	0	266	1	94

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 10342 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	130572	-0-	130572	130572					Y	17417	15460	0	1858 1 99
						221	1	110691	3					
						501	4	19159	9					
06	SHUT IN	182582	-0-	182582	313154	167	1	154213	3	Y	25410	25201	0	210 1 98
						251	4	27951	9					
-----														
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	184440 X	184440	-0-	-0-	-0-	310	1	155053	3	Y	25841	22965	0	2729 1 147
						652	4	28425	9					
06	267594 X	267594	-0-	-0-	-0-	244	1	225412	3	Y	37802	37516	0	287 1 146
						356	4	41582	9					
-----														
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11548 PERF. N/A														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	257031 X	257031	-0-	-0-	-0-	2554	1	207573	3	Y	41530	41276	0	254
						1221	4	45683	9					
06	180946 X	180946	-0-	-0-	-0-	2336	1	145863	3	Y	27156	27152	0	258
						2875	4	29872	9					
-----														
STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	280503	-0-	280503	280503	2682	1	219184	3	Y	52137	51818	0	319
						1286	4	57351	9					
06	SHUT IN	193733	-0-	193733	474236	2430	1	152505	3	Y	32548	32558	0	309
						2995	4	35803	9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 297106		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE COACHMAN AB		WELL #: 732H		RRCID -> 297107		COMPL. DATE 03/16/2024		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 297158		COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	1795	-0-	1795	1795	2 1 73 4	1587 3 133 9	Y	121 108 0	13
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 751HR		RRCID -> 297161		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 11016 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	1334	-0-	1334	1334	2 1 80 4	1139 3 113 9	N	103 92 0	11
STATE COACHMAN BCR		WELL #: 731HR		RRCID -> 297223		COMPL. DATE 02/07/2024		TOTAL DEPTH 10693 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	1070	-0-	1070	1070	1 1 67 4	908 3 94 9	N	85 76 0	9
TITAN 7		WELL #: 591H		RRCID -> 297284		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	14777	-0-	14777	14777	9742 3 4850 9	185 4	Y	4409 4269 0	7 1 133
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	14777			Y	NO RPT	133
FED OPERATING LLC		264211		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950		
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H								
01	16058 X	11271	-0-	-4787	-0-	10283 3	988 9	N	898 713 1	513
02	15022 X	13684	-0-	-1338	-0-	13040 3	644 9	N	585 689 1	409
03	16027 X	15415	-0-	-612	-0-	14942 3	473 9	N	430 312 1	521
04	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	15927 3	729 9	N	663 363 1	6 8 24 8 797
05	15593 X	14915	-0-	-678	-0-	14248 3	667 9	N	606 1195 1	208
06	14910 X	13666	-0-	-1244	-0-	13057 3	609 9	N	554 551 1	211

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448																
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		278907 X	114388	-0-	-164519	-0-	348	1	110191	3	Y	1511	1119	0	417 1	59
							2187	4	1662	9						
02		204044 X	67523	-0-	-136521	-0-	320	1	63879	3	Y	992	968	0		83
							2233	4	1091	9						
03		197129 X	83887	-0-	-113242	-0-	394	1	81736	3	Y	1251	1258	0		76
							381	4	1376	9						
04		143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	407	1	75534	3	Y	1198	1192	0		82
							903	4	1318	9						
05		132959 X	82312	-0-	-50647	-0-	434	1	78532	3	Y	1011	1005	0		88
							2234	4	1112	9						
06		110700 X	78236	-0-	-32464	-0-	416	1	73808	3	Y	854	857	0		85
							3073	4	939	9						
-----																
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896																
01		268181 X	97967	-0-	-170214	-0-	301	1	94802	3	Y	1485	1106	0	412 1	58
							1230	4	1634	9						
02		203290 X	73125	-0-	-130165	-0-	373	1	69540	3	Y	1120	1101	0		77
							1980	4	1232	9						
03		166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	378	1	78045	3	Y	1275	1266	0		86
							367	4	1403	9						
04		124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	402	1	74561	3	Y	1176	1177	0		85
							890	4	1294	9						
05		118947 X	76880	-0-	-42067	-0-	405	1	73176	3	Y	1224	1192	0		117
							1953	4	1346	9						
06		94800 X	73586	-0-	-21214	-0-	389	1	69014	3	Y	1197	1191	0		123
							2866	4	1317	9						
-----																
DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287																
01		187984 X	35341	-0-	-152643	-0-	98	1	32512	3	Y	1911	1419	0	528 1	77
							629	4	2102	9						
02		30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	166	1	27029	3	Y	1799	1758	0		118
							880	4	1979	9						
03		44547 X	44013	-0-	-534	-0-	204	1	41522	3	Y	1908	1900	0		126
							188	4	2099	9						
04		41490 X	38100	-0-	-3390	-0-	192	1	35636	3	Y	1692	1711	0		107
							411	4	1861	9						
05		42873 X	38945	-0-	-3928	-0-	193	1	35422	3	Y	1709	1652	0		164
							1450	4	1880	9						
06		42600 X	36696	-0-	-5904	-0-	188	1	33385	3	Y	1593	1592	0		165
							1371	4	1752	9						
-----																
DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657																
01		204135 X	91919	-0-	-112216	-0-	270	1	88115	3	Y	1689	1254	0	467 1	68
							1676	4	1858	9						
02		190965 X	69328	-0-	-121637	-0-	446	1	66266	3	Y	1346	1310	0		104
							1135	4	1481	9						
03		144770 X	70256	-0-	-74514	-0-	329	1	67740	3	Y	1692	1684	0		112
							326	4	1861	9						
04		102420 X	67463	-0-	-34957	-0-	349	1	64674	3	Y	1500	1517	0		95
							790	4	1650	9						
05		97960 X	69424	-0-	-28536	-0-	363	1	65613	3	Y	1515	1465	0		145
							1781	4	1667	9						
06		88950 X	68104	-0-	-20846	-0-	358	1	63540	3	Y	1413	1412	0		146
							2652	4	1554	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448										
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4302H	RRCID ->	296635	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10515	-	20735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		33892 X	33892	-0-	-0-	17	1	23104	3	N	8656	8637	0	1 8 128
						1249	4	9522	9					
02		29531 X	29531	-0-	-0-	47	1	20712	3	N	7549	7519	0	4 8 154
						468	4	8304	9					
03		32036 X	32036	-0-	-0-	48	1	22231	3	N	8114	8172	0	1 8 95
						832	4	8925	9					
04		28230 X	26992	-0-	-1238	41	1	18362	3	N	7091	7084	0	102
						789	4	7800	9					
05		29171 X	28381	-0-	-790	45	1	19700	3	N	7179	7166	0	2 8 113
						739	4	7897	9					
06		28230 X	22036	-0-	-6194	36	1	14455	3	N	6105	6146	0	4 8 68
						829	4	6716	9					
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4714H	RRCID ->	296636	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10800	-	21159
01		29171 X	18548	-0-	-10623	14	1	12158	3	N	5118	5094	0	1 8 114
						746	4	5630	9					
02		31083 X	31083	-0-	-0-	53	1	22987	3	N	6849	6790	0	13 8 160
						509	4	7534	9					
03		37488 X	37488	-0-	-0-	62	1	28812	3	N	6802	6879	0	2 8 81
						1132	4	7482	9					
04		35686 X	35686	-0-	-0-	62	1	27510	3	N	6193	6193	0	81
						1302	4	6812	9					
05		35851 X	35851	-0-	-0-	65	1	28210	3	N	5921	5910	0	6 8 86
						1063	4	6513	9					
*06		33820 X	33820	-0-	-0-	66	1	26277	3	N	5409	5354	0	13 8 128
						1527	4	5950	9					
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4307H	RRCID ->	296637	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10915	-	20815
01		38584 X	38584	-0-	-0-	17	1	25779	3	N	10430	10404	0	1 8 153
						1315	4	11473	9					
02		35003 X	35003	-0-	-0-	55	1	24002	3	N	9472	9395	0	5 8 225
						527	4	10419	9					
03		35010 X	35010	-0-	-0-	52	1	23882	3	N	9196	9310	0	1 8 110
						960	4	10116	9					
04		33283 X	33283	-0-	-0-	52	1	22738	3	N	8567	8566	0	111
						1069	4	9424	9					
05		33378 X	33378	-0-	-0-	54	1	23296	3	N	8323	8309	0	2 8 123
						873	4	9155	9					
*06		28353 X	28353	-0-	-0-	48	1	19289	3	N	7283	7251	0	5 8 150
						1005	4	8011	9					
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4312H	RRCID ->	296638	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	10790	-	20676
01		37289 X	37289	-0-	-0-	17	1	25359	3	N	9657	9632	0	1 8 140
						1290	4	10623	9					
02		33297 X	33297	-0-	-0-	53	1	23347	3	N	8532	8468	0	4 8 200
						512	4	9385	9					
03		33627 X	33627	-0-	-0-	51	1	23536	3	N	8274	8373	0	1 8 100
						939	4	9101	9					
04		31082 X	31082	-0-	-0-	49	1	21684	3	N	7584	7587	0	97
						1007	4	8342	9					
05		30151 X	30151	-0-	-0-	49	1	21208	3	N	7335	7320	0	2 8 110
						825	4	8069	9					
06		29927 X	29927	-0-	-0-	53	1	21036	3	N	6929	6870	0	5 8 164
						1216	4	7622	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448											
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4709H	RRCID ->	296817	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10750	-	21107	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	28737 X	24986	-0-	-3751	-0-	16	1	17641	3	N	5725	5702	0	2 8	109
						1031	4	6298	9						
*02	30915 X	30915	-0-	-0-	-0-	53	1	23476	3	N	6259	6204	0	14 8	150
						501	4	6885	9						
*03	38933 X	38933	-0-	-0-	-0-	66	1	30438	3	N	6572	6643	0	2 8	77
						1200	4	7229	9						
*04	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	65	1	28794	3	N	5942	5943	0		76
						1365	4	6536	9						
*05	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	66	1	28899	3	N	5534	5523	0	7 8	80
						1106	4	6087	9						
*06	33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	66	1	26209	3	N	4913	4859	0	17 8	117
						1529	4	5404	9						
-----															
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4305H	RRCID ->	296913	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11500	-	21814	
01	0	100818	-0-	100818	388223	71955	3	2767	4	Y	23724	23606	0	105 8	213
						26096	9								
02	0	144837	-0-	144837	533060	108095	3	2578	4	Y	31058	30990	0	3 8	278
						34164	9								
03	677693 X	144633	-0-	-533060	-0-	108099	3	1585	4	Y	31772	31850	0		200
						34949	9								
04	135420 X	113211	-0-	-22209	-0-	82786	3	3499	4	Y	24478	24402	0	14 8	262
						26926	9								
05	139934 X	109042	-0-	-30892	-0-	82980	3	275	4	Y	23443	23584	0		121
						25787	9								
06	135420 X	48549	-0-	-86871	-0-	1	1	36825	3	Y	10425	10484	0		62
						255	4	11468	9						
-----															
JAYHAWK UNIT 65		WELL #:		4002H	RRCID ->	297052	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	11350	-	16179	
01	153292 X	153292	-0-	-0-	-0-	110468	3	4249	4	Y	35068	34796	0	130 8	345
						38575	9								
02	135752 X	135752	-0-	-0-	-0-	100490	3	2436	4	Y	29842	29935	0	2 8	250
						32826	9								
03	138632 X	121733	-0-	-16899	-0-	90110	3	1222	4	Y	27637	27726	0		161
						30401	9								
04	134160 X	108782	-0-	-25378	-0-	79385	3	3780	4	Y	23288	23287	0	14 8	148
						25617	9								
05	138632 X	33248	-0-	-105384	-0-	24860	3	88	4	Y	7545	7619	0		74
						8300	9								
06	134160 X	54568	-0-	-79592	-0-	9	1	41312	3	Y	11410	11380	0		104
						696	4	12551	9						
-----															
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4507H	RRCID ->	297178	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11750	-	21940	
01	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	26257	3	1069	4	Y	6350	6231	0	77 8	70
						6985	9								
02	48156 X	48156	-0-	-0-	-0-	37417	3	937	4	Y	8911	8888	0	2 8	91
						9802	9								
03	52783 X	52783	-0-	-0-	-0-	41357	3	717	4	Y	9735	9753	0		73
						10709	9								
04	43852 X	43852	-0-	-0-	-0-	33578	3	1398	4	Y	8069	8123	0	11 8	8
						8876	9								
05	56580 X	56580	-0-	-0-	-0-	45278	3	170	4	Y	10120	10012	0		116
						11132	9								
*06	87576 X	87576	-0-	-0-	-0-	12	1	70498	3	Y	14637	14644	0		109
						965	4	16101	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448											
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4310H	RRCID ->	297231	COMPL. DATE	10/05/2023	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11650 - 21811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	190695	-0-	190695	593929	135246	3	4672	4	Y	46161	45963	0	201 8	370
02	0	169068	-0-	169068	762997	50777	9	120997	3	Y	40977	40962	0	3 8	382
03	905945 X	142948	-0-	-762997	-0-	45075	9	105917	3	Y	32305	32493	0		194
04	162570 X	119890	-0-	-42680	-0-	35536	9	86660	3	Y	26857	26744	0	14 8	293
05	167989 X	103405	-0-	-64584	-0-	29543	9	78220	3	Y	22685	22852	0		126
06	162570 X	51464	-0-	-111106	-0-	24954	9	10	1	Y	11431	11400	0		157
						881	4	12574	9						
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4314H	RRCID ->	297322	COMPL. DATE	09/05/2023	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.	11672 - 21903		
01	0	130409	-0-	130409	496312	92204	3	3260	4	Y	31768	31610	0	131 8	272
02	0	111973	-0-	111973	608285	34945	9	80537	3	Y	26833	26892	0	2 8	211
03	711577 X	103292	-0-	-608285	-0-	29516	9	75327	3	Y	24543	24621	0		133
04	126000 X	80343	-0-	-45657	-0-	26997	9	57112	3	Y	18984	18939	0	10 8	168
05	130200 X	67124	-0-	-63076	-0-	20882	9	48713	3	Y	16584	16659	0		93
06	126000 X	44172	-0-	-81828	-0-	18242	9	4	1	Y	10552	10513	0		132
						404	4	11607	9						
HALCON OPERATING CO., INC.		344412													
WHITLEY 34-231		WELL #:		1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10750 - 14530		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				400
BLACK STONE 34-216		WELL #:		2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.	10995 - 15063		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11121 - 15172		
01	6541 X	5672	-0-	-869	-0-	153	1	5210	2	N	281	372	1		270
02	6119 X	5458	-0-	-661	-0-	309	9	140	1	N	218	196	1		292
03	6541 X	5781	-0-	-760	-0-	240	9	155	1	N	255	180	1		367
04	6150 X	5447	-0-	-703	-0-	281	9	150	1	N	209	373	1		203
05	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	230	9	155	1	N	241	183	1		261
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	265	9			N	NO RPT				261

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
MONROE 34-215 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	5448	2	1356	9	N	1233	1502	1		345
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	5058	2	1296	9	N	1178	959	1		564
03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	5481	2	1342	9	N	1220	1112	1		672
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	5341	2	1282	9	N	1165	1440	1		397
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	4889	2	100	4	N	1247	1274	1		370
06	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	1372	9			N	NO RPT				370
-----															
BLACK STONE 34-216		WELL #:		1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11008	- 14808			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MONROE 34-205 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10815	- 15168			
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	250	2	33	9	N	30				298
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	731	2	83	9	N	75				373
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	N	17				390
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				390
-----															
WHITLEY 34-231		WELL #:		2H	RRCID ->	288181	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10731	- 14798			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MONROE 34-232		WELL #:		3HS	RRCID ->	288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10947	- 14656			
01	11780 X	10578	-0-	-1202	-0-	155	1	9539	2	N	804	982	1		258
02	10759 X	9960	-0-	-799	-0-	884	9	8921	2	N	813	694	1		377
03	11470 X	10255	-0-	-1215	-0-	145	1	9372	2	N	662	834	1		205
04	10800 X	10316	-0-	-484	-0-	894	9	9023	2	N	1039	1057	1		187
05	11036 X	10120	-0-	-916	-0-	155	1	9088	2	N	797	806	1		178
06	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-	1143	9			N	NO RPT				178

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11074	- 15195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	310	1	9552	2	N	1044	961	1	383
						1148	9							
02	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	290	1	8912	2	N	970	1130	1	223
						1067	9							
03	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	310	1	9397	2	N	834	939	1	118
						917	9							
04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	300	1	8764	2	N	952	785	1	285
						1047	9							
05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	310	1	8905	2	N	922	1076	1	131
						1014	9							
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			131
-----														
BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	10664	PERF.11074	- 14985			
01	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	155	1	2527	2	N	521	554	1	460
						573	9							
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2291	2	N	499	555	1	404
						549	9							
03	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	155	1	2526	2	N	538	360	1	582
						592	9							
04	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	150	1	2461	2	N	612	695	1	499
						673	9							
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1	2626	2	N	522	544	1	477
						574	9							
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			477
-----														
MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10539	PERF.10976	- 14895			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STICKLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11156	- 20919			
01	50499 X	45645	-0-	-4854	-0-	183	1	40935	2	Y	3478	3526	1	137
						701	4	3826	9					
02	DLQ G-10	43610	-0-	43610	43610	179	1	39659	2	Y	3429	3464	1	102
						3772	9							
03	DLQ G-10	47203	-0-	47203	90813	182	1	42971	2	Y	3682	3656	1	128
						4050	9							
04	DLQ G-10	44261	-0-	44261	135074	192	1	40232	2	Y	3488	3471	1	145
						3837	9							
05	DLQ G-10	46196	-0-	46196	181270	176	1	41134	2	Y	3408	3393	1	160
						1137	4	3749	9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	181270					Y	NO RPT			160

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		DEVILS CASTLE		WELL #:	1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11263 - 20693			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		49197 X	43906	-0-	-5291		-0-			267	1	38387	2	Y	2919	2967	1	111
										2041	4	3211	9					
02	DLQ	G-10	41174	-0-	41174		41174			256	1	37839	2	Y	2799	2825	1	85
										3079	9							
03	DLQ	G-10	45770	-0-	45770		86944			283	1	42108	2	Y	3072	3046	1	111
										3379	9							
04	DLQ	G-10	39630	-0-	39630		126574			258	1	36317	2	Y	2777	2769	1	119
										3055	9							
05	DLQ	G-10	44209	-0-	44209		170783			278	1	39728	2	Y	2852	2835	1	136
										1066	4	3137	9					
06		0 X NO RPT		-0-	-0-		170783							Y	NO RPT			136

  

APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11122 - 20418					
01		27187 X	23541	-0-	-3646		-0-			143	1	21203	2	Y	1995	2017	1	87
										2195	9							
02	DLQ	G-10	26151	-0-	26151		26151			140	1	23739	2	Y	2065	2092	1	60
										2272	9							
03	DLQ	G-10	25444	-0-	25444		51595			134	1	22895	2	Y	2195	2175	1	80
										2415	9							
04	DLQ	G-10	42563	-0-	42563		94158			166	1	40098	2	Y	2090	2081	1	89
										2299	9							
05	DLQ	G-10	32335	-0-	32335		126493			148	1	29143	2	Y	1990	2014	1	65
										855	4	2189	9					
06		0 X NO RPT		-0-	-0-		126493							Y	NO RPT			65

  

HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11373 - 20795					
01		32891 X	25841	-0-	-7050		-0-			147	1	23611	2	Y	1894	1899	1	98
										2083	9							
02	DLQ	G-10	24726	-0-	24726		24726			140	1	22566	2	Y	1836	1863	1	71
										2020	9							
03	DLQ	G-10	27849	-0-	27849		52575			156	1	25509	2	Y	1985	1982	1	74
										2184	9							
04	DLQ	G-10	25539	-0-	25539		78114			130	1	23379	2	Y	1845	1840	1	79
										2030	9							
05	DLQ	G-10	30407	-0-	30407		108521			162	1	27145	2	Y	1930	1920	1	89
										977	4	2123	9					
06		0 X NO RPT		-0-	-0-		108521							Y	NO RPT			89

  

INTUITION				WELL #:	1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11215 - 20795					
01		31191 X	31191	-0-	-0-		-0-			186	1	28237	2	Y	2516	2549	1	92
										2768	9							
02	DLQ	G-10	29185	-0-	29185		29185			170	1	26534	2	Y	2255	2285	1	62
										2481	9							
03	DLQ	G-10	28504	-0-	28504		57689			173	1	25644	2	Y	2443	2418	1	87
										2687	9							
04	DLQ	G-10	28961	-0-	28961		86650			213	1	26155	2	Y	2257	2248	1	96
										110	4	2483	9					
05	DLQ	G-10	30637	-0-	30637		117287			225	1	26145	2	Y	2484	2467	1	113
										1535	4	2732	9					
06		0 X NO RPT		-0-	-0-		117287							Y	NO RPT			113



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE																	
01		30597 X	27961	-0-	-2636	-0-	149	1	25222	2	Y	2023	2057	1			81
							365	4	2225	9							
02	DLQ	G-10	26911	-0-	26911	26911	138	1	24580	2	Y	1994	2018	1			57
							2193	9									
03	DLQ	G-10	28602	-0-	28602	55513	150	1	26165	2	Y	2079	2064	1			72
							2287	9									
04	DLQ	G-10	25442	-0-	25442	80955	142	1	23221	2	Y	1890	1876	1			86
							2079	9									
05	DLQ	G-10	27132	-0-	27132	108087	148	1	24693	2	Y	1955	1952	1			89
							140	4	2151	9							
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	108087					Y	NO RPT					89
-----																	
PRONTO																	
01		18538 X	15670	-0-	-2868	-0-	100	1	13802	2	Y	1607	1630	1			51
							1768	9									
02	DLQ	G-10	16231	-0-	16231	16231	105	1	14684	2	Y	1311	1333	1			29
							1442	9									
03	DLQ	G-10	17921	-0-	17921	34152	122	1	16183	2	Y	1469	1445	1			53
							1616	9									
04	DLQ	G-10	12002	-0-	12002	46154	102	1	10345	2	Y	1309	1310	1			52
							115	4	1440	9							
05	DLQ	G-10	9306	-0-	9306	55460	80	1	7353	2	Y	1023	1075	1			-0-
							748	4	1125	9							
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	55460					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SPELLBOUND																	
01		33542 X	31055	-0-	-2487	-0-	161	1	27757	2	Y	2476	2515	1			92
							413	4	2724	9							
02	DLQ	G-10	30484	-0-	30484	30484	152	1	27721	2	Y	2374	2396	1			70
							2611	9									
03	DLQ	G-10	33318	-0-	33318	63802	158	1	30414	2	Y	2496	2479	1			87
							2746	9									
04	DLQ	G-10	30437	-0-	30437	94239	158	1	27685	2	Y	2358	2341	1			104
							2594	9									
05	DLQ	G-10	33323	-0-	33323	127562	162	1	30386	2	Y	2370	2361	1			113
							168	4	2607	9							
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	127562					Y	NO RPT					113
-----																	
PRIMA																	
01		26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	179	1	23752	2	Y	2062	2089	1			77
							2268	9									
02	DLQ	G-10	24032	-0-	24032	24032	160	1	21798	2	Y	1885	1907	1			55
							2074	9									
03	DLQ	G-10	25837	-0-	25837	49869	170	1	23410	2	Y	2052	2037	1			70
							2257	9									
04	DLQ	G-10	17810	-0-	17810	67679	135	1	15494	2	Y	1937	1924	1			83
							50	4	2131	9							
05	DLQ	G-10	16962	-0-	16962	84641	143	1	13520	2	Y	1960	1952	1			91
							1143	4	2156	9							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84641					Y	NO RPT					91

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//	344412										
BALBO WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289435	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	10765	-	20896
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	310 1	36137 2	N	1049	1078 1	194		
						1154 9							
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	289 1	34129 2	N	995	958 1	231		
						14 4	1095 9						
03	37740 X	37740	-0-	-0-	-0-	310 1	36186 2	N	1131	1033 1	329		
						1244 9							
04	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	298 1	34254 2	N	765	877 1	217		
						842 9							
05	34110 X	34110	-0-	-0-	-0-	295 1	32510 2	N	1186	1145 1	258		
						1305 9							
06	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-			N	NO RPT		258		
-----													
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:	1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10695	-	20400
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87		
-----													
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290521	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10681	-	20591
01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	308 1	9301 2	Y	916	932 1	108		
						1008 9							
02	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	289 1	7853 2	Y	876	859 1	125		
						3 4	964 9						
03	DLQ G-10	8619	-0-	8619	17728	309 1	7439 2	Y	792	786 1	131		
						871 9							
04	DLQ G-10	7659	-0-	7659	25387	299 1	6557 2	Y	730	748 1	113		
						803 9							
05	DLQ G-10	6138	-0-	6138	31525	279 1	5180 2	Y	617	669 1	61		
						679 9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	31525			Y	NO RPT		61		
-----													
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10865	-	20565
01	32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	310 1	30157 2	Y	1707	1719 1	163		
						25 4	1878 9						
02	DLQ G-10	16467	-0-	16467	16467	273 1	14929 2	Y	986	1137 1	12		
						180 4	1085 9						
03	DLQ G-10	10201	-0-	10201	26668	307 1	9408 2	Y	430	336 1	106		
						13 4	473 9						
04	DLQ G-10	15955	-0-	15955	42623	293 1	14210 2	Y	1158	1174 1	90		
						178 4	1274 9						
05	DLQ G-10	15163	-0-	15163	57786	295 1	13449 2	Y	1290	1274 1	106		
						1419 9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	57786			Y	NO RPT		106		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
JOSE-KATIE EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 292409		COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14911 X	13104	-0-	-1807	-0-	308	1	11744	2	Y	956	984	1	39
						1052	9							
02	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	290	1	10340	2	Y	921	927	1	33
						4	4	1013	9					
03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	23991	310	1	10903	2	Y	1028	1010	1	51
						1131	9							
04	DLQ G-10	11834	-0-	11834	35825	290	1	10476	2	Y	971	983	1	39
						1068	9							
05	DLQ G-10	12223	-0-	12223	48048	299	1	10853	2	Y	974	929	1	84
						1071	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	48048					Y	NO RPT			84
-----														
BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292487		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	9061					Y	NO RPT			-0-
-----														
JOSE-KATIE EAST		WELL #: 3H		RRCID -> 292502		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921				
01	5332 X	4834	-0-	-498	-0-	306	1	2410	2	Y	1925	1990	1	55
						2118	9							
02	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	290	1	2209	2	Y	1762	1778	1	39
						1	4	1938	9					
03	DLQ G-10	4426	-0-	4426	8864	300	1	2164	2	Y	1784	1754	1	69
						1962	9							
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13199	288	1	2019	2	Y	1844	1862	1	51
						2028	9							
05	DLQ G-10	15126	-0-	15126	28325	305	1	11394	2	Y	3115	2975	1	191
						3427	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	28325					Y	NO RPT			191
-----														
JOSE-KATIE EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993				
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	300	1	2570	2	Y	2608	2708	1	77
						2869	9							
02	DLQ G-10	5424	-0-	5424	5424	290	1	2373	2	Y	2509	2532	1	54
						1	4	2760	9					
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11030	310	1	2452	2	Y	2585	2543	1	96
						2844	9							
04	DLQ G-10	5452	-0-	5452	16482	294	1	2428	2	Y	2482	2509	1	69
						2730	9							
05	DLQ G-10	6030	-0-	6030	22512	308	1	2772	2	Y	2682	2559	1	192
						2950	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	22512					Y	NO RPT			192

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1H		RRCID -> 292520		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10550 - 20058							
01	14787 X	14666	-0-	-121	-0-	309 990	1 9	13367	2	Y	900	910	1		52
02	DLQ G-10	13635	-0-	13635	13635	290 5	1 4	12347	2	Y	903	894	1		61
03	DLQ G-10	14451	-0-	14451	28086	310 978	1 9	13163	2	Y	889	859	1		91
04	DLQ G-10	14435	-0-	14435	42521	294 895	1 9	13246	2	Y	814	857	1		48
05	DLQ G-10	15038	-0-	15038	57559	308 847	1 9	13883	2	Y	770	762	1		56
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	57559					Y	NO RPT				56
-----															
WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10794 - 20335							
Bobby West															
01	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	310 3209	1 9	10627	2	Y	2917	2892	1		120
02	DLQ G-10	12476	-0-	12476	12476	287 4	1 4	9321	2	Y	2604	2622	1		102
03	DLQ G-10	12854	-0-	12854	25330	303 2844	1 9	9707	2	Y	2585	2596	1		91
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	37265	293 2742	1 9	8900	2	Y	2493	2485	1		99
05	DLQ G-10	12444	-0-	12444	49709	308 2740	1 9	9396	2	Y	2491	2417	1		173
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	49709					Y	NO RPT				173
-----															
WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11329 - 20975							
Sealy Ranch															
01	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	7 305	1 4	24154	2	Y	2619	2590	1		105
02	DLQ G-10	24980	-0-	24980	24980	22186 2677	2 9	117	4	Y	2434	2471	1		68
03	DLQ G-10	22732	-0-	22732	47712	19145 2721	2 9	866	4	Y	2474	2491	1		51
04	DLQ G-10	22506	-0-	22506	70218	123 719	1 4	19221	2	Y	2221	2225	1		47
05	DLQ G-10	23634	-0-	23634	93852	237 699	1 4	20301	2	Y	2179	2185	1		41
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	93852			2397	9	Y	NO RPT				41
-----															
WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11337 - 20687							
Sealy Ranch															
01	31496 X	31322	-0-	-174	-0-	8 352	1 4	27552	2	Y	3100	3065	1		124
02	DLQ G-10	28223	-0-	28223	28223	25042 3050	2 9	131	4	Y	2773	2824	1		73
03	DLQ G-10	26281	-0-	26281	54504	22122 3179	2 9	980	4	Y	2890	2907	1		56
04	DLQ G-10	27039	-0-	27039	81543	147 867	1 4	23092	2	Y	2666	2666	1		56
05	DLQ G-10	27203	-0-	27203	108746	279 808	1 4	23282	2	Y	2576	2572	1		60
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	108746			2834	9	Y	NO RPT				60

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11997 X	10998	-0-	-999	-0-	3	1	8653	2	Y	2030	2007	1		76
						109	4	2233	9						
02	DLQ G-10	10943	-0-	10943	10943	8845	2	46	4	Y	1865	1905	1		36
						2052	9								
03	DLQ G-10	10775	-0-	10775	21718	7644	2	965	4	Y	1969	1966	1		39
						2166	9								
04	DLQ G-10	10681	-0-	10681	32399	25	1	7643	2	Y	1823	1820	1		42
						1008	4	2005	9						
05	DLQ G-10	14743	-0-	14743	47142	117	1	9021	2	Y	1984	1989	1		37
						3423	4	2182	9						
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	47142					Y	NO RPT				37
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718					
01	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	158	1	17620	2	Y	3234	3201	1		125
						224	4	3557	9						
02	DLQ G-10	20099	-0-	20099	20099	145	1	16406	2	Y	3147	3213	1		59
						86	4	3462	9						
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	38018	154	1	13451	2	Y	3363	3361	1		61
						615	4	3699	9						
04	DLQ G-10	15236	-0-	15236	53254	241	1	11249	2	Y	2999	2992	1		68
						447	4	3299	9						
05	DLQ G-10	16112	-0-	16112	69366	293	1	11844	2	Y	3197	3168	1		97
						458	4	3517	9						
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	69366					Y	NO RPT				97
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446					
01	14663 X	14657	-0-	-6	-0-	158	1	10969	2	Y	3083	3050	1		120
						139	4	3391	9						
02	DLQ G-10	13373	-0-	13373	13373	145	1	10034	2	Y	2855	2919	1		56
						53	4	3141	9						
03	DLQ G-10	12754	-0-	12754	26127	155	1	8330	2	Y	3261	3257	1		60
						682	4	3587	9						
04	DLQ G-10	11975	-0-	11975	38102	201	1	8390	2	Y	2793	2784	1		69
						312	4	3072	9						
05	DLQ G-10	11564	-0-	11564	49666	230	1	7849	2	Y	2965	2965	1		69
						223	4	3262	9						
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	49666					Y	NO RPT				69
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	158	1	9073	2	Y	3203	3168	1		128
						116	4	3523	9						
02	DLQ G-10	11760	-0-	11760	11760	145	1	8341	2	Y	2936	3004	1		60
						44	4	3230	9						
03	DLQ G-10	10978	-0-	10978	22738	155	1	7167	2	Y	3028	3028	1		60
						325	4	3331	9						
04	DLQ G-10	10472	-0-	10472	33210	184	1	6651	2	Y	2664	2658	1		66
						707	4	2930	9						
05	DLQ G-10	13743	-0-	13743	46953	241	1	6653	2	Y	2923	2929	1		60
						3634	4	3215	9						
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	46953					Y	NO RPT				60

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20677 X	18182	-0-	-2495	-0-	159	1	14400	2	Y	3043	3013	1			122
						276	4	3347	9							
02	DLQ G-10	17420	-0-	17420	17420	145	1	13694	2	Y	2832	2898	1			56
						466	4	3115	9							
03	DLQ G-10	17615	-0-	17615	35035	155	1	9655	2	Y	2909	2906	1			59
						4605	4	3200	9							
04	DLQ G-10	20367	-0-	20367	55402	180	1	9009	2	Y	2632	2629	1			62
						8283	4	2895	9							
05	DLQ G-10	21532	-0-	21532	76934	264	1	10627	2	Y	2664	2671	1			55
						7711	4	2930	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	76934					Y	NO RPT					55
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234						
01	21793 X	14626	-0-	-7167	-0-	154	1	12266	2	Y	1729	1715	1			59
						304	4	1902	9							
02	DLQ G-10	13350	-0-	13350	13350	145	1	11447	2	Y	1544	1570	1			33
						60	4	1698	9							
03	DLQ G-10	14141	-0-	14141	27491	155	1	9691	2	Y	1719	1723	1			29
						2404	4	1891	9							
04	DLQ G-10	15814	-0-	15814	43305	212	1	9293	2	Y	1551	1548	1			32
						4603	4	1706	9							
05	DLQ G-10	16265	-0-	16265	59570	237	1	8106	2	Y	1506	1508	1			30
						6265	4	1657	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	59570					Y	NO RPT					30
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354						
01	31899 X	28766	-0-	-3133	-0-	8	1	23374	2	Y	4612	4532	1			239
						311	4	5073	9							
02	DLQ G-10	29638	-0-	29638	29638	24542	2	129	4	Y	4515	4667	1			87
						4967	9									
03	DLQ G-10	25261	-0-	25261	54899	20041	2	597	4	Y	4203	4193	1			97
						4623	9									
04	DLQ G-10	25527	-0-	25527	80426	128	1	20137	2	Y	4098	4099	1			96
						754	4	4508	9							
05	DLQ G-10	17229	-0-	17229	97655	197	1	13214	2	Y	3187	3194	1			89
						312	4	3506	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	97655					Y	NO RPT					89
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071						
01	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	8	1	28216	2	Y	3549	3476	1			179
						358	4	3904	9							
02	DLQ G-10	30423	-0-	30423	30423	26617	2	139	4	Y	3334	3447	1			66
						3667	9									
03	DLQ G-10	26666	-0-	26666	57089	22458	2	663	4	Y	3223	3217	1			72
						3545	9									
04	DLQ G-10	26876	-0-	26876	83965	143	1	22432	2	Y	3143	3142	1			73
						844	4	3457	9							
05	DLQ G-10	26382	-0-	26382	110347	243	1	21954	2	Y	3117	3123	1			67
						756	4	3429	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	110347					Y	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	6416	-0-	-2388	-0-	308	1	4826	2	Y	1165	1202	1			39
						1282	9									
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	5760	290	1	4188	2	Y	1164	1173	1			30
						2	4	1280	9							
03	DLQ G-10	5743	-0-	5743	11503	310	1	4154	2	Y	1163	1147	1			46
						1279	9									
04	DLQ G-10	5840	-0-	5840	17343	294	1	4279	2	Y	1152	1161	1			37
						1267	9									
05	DLQ G-10	6003	-0-	6003	23346	308	1	4306	2	Y	1263	1214	1			86
						1389	9									
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	23346					Y	NO RPT					86
-----																
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987						
01	36363 X	34228	-0-	-2135	-0-	161	1	29128	2	Y	4158	3997	1			253
						365	4	4574	9							
02	DLQ G-10	32072	-0-	32072	32072	144	1	27317	2	Y	4062	4194	1			121
						143	4	4468	9							
03	DLQ G-10	31455	-0-	31455	63527	139	1	26159	2	Y	3989	4013	1			97
						769	4	4388	9							
04	DLQ G-10	38643	-0-	38643	102170	340	1	32283	2	Y	4375	4373	1			99
						1207	4	4813	9							
05	DLQ G-10	35499	-0-	35499	137669	432	1	29490	2	Y	4055	4116	1			38
						1116	4	4461	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	137669					Y	NO RPT					38
-----																
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635						
01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	158	1	8946	2	Y	2211	2206	1			75
						114	4	2432	9							
02	DLQ G-10	10179	-0-	10179	10179	145	1	7950	2	Y	1856	1896	1			35
						42	4	2042	9							
03	DLQ G-10	9535	-0-	9535	19714	155	1	6315	2	Y	1887	1886	1			36
						989	4	2076	9							
04	DLQ G-10	10768	-0-	10768	30482	198	1	7296	2	Y	1897	1882	1			51
						1187	4	2087	9							
05	DLQ G-10	10761	-0-	10761	41243	252	1	7949	2	Y	1945	1956	1			40
						420	4	2140	9							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	41243					Y	NO RPT					40
-----																
BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216						
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	310	1	12961	2	N	1829	1931	1			186
						2012	9									
02	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	290	1	13125	2	N	1471	1333	1			324
						5	4	1618	9							
03	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	310	1	8759	2	N	1267	1394	1			197
						1394	9									
04	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	297	1	10252	2	N	1703	1511	1			389
						1873	9									
05	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	295	1	9347	2	N	1354	1410	1			333
						1489	9									
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BAILEY		WELL #:	3H	RRCID ->	292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10691	-	20158				
01		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	310 2259	1 9	10497	2	Y	2054	2077	1		63
02	DLQ	G-10	11794	-0-	11794	11794	284 4	1 4	9366	2	Y	1945	1869	1		139
03	DLQ	G-10	11574	-0-	11574	23368	300 2504	1 9	8770	2	Y	2276	2286	1		129
04	DLQ	G-10	12443	-0-	12443	35811	300 2339	1 9	9804	2	Y	2126	2108	1		147
05	DLQ	G-10	10145	-0-	10145	45956	304 1139	1 9	8702	2	Y	1035	976	1		206
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	45956					Y	NO RPT				206
BAILEY		WELL #:	4H	RRCID ->	292662	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10744	-	20225				
01		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	295 2881	1 9	7340	2	Y	2619	2632	1		158
02	DLQ	G-10	11128	-0-	11128	11128	290 3	1 4	8255	2	Y	2345	2347	1		156
03	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	22411	310 2465	1 9	8508	2	Y	2241	2222	1		175
04	DLQ	G-10	10066	-0-	10066	32477	296 2202	1 9	7568	2	Y	2002	2040	1		137
05	DLQ	G-10	10389	-0-	10389	42866	290 2708	1 9	7391	2	Y	2462	2405	1		194
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	42866					Y	NO RPT				194
TRINITY B		WELL #:	6207H	RRCID ->	292663	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10853	-	20622				
01		18941 X	15509	-0-	-3432	-0-	158 303	1 4	11605	2	Y	3130	3104	1		116
02	DLQ	G-10	14063	-0-	14063	14063	145 56	1 4	10692	2	Y	2882	2943	1		55
03	DLQ	G-10	13384	-0-	13384	27447	155 989	1 4	9185	2	Y	2777	2779	1		53
04	DLQ	G-10	16256	-0-	16256	43703	205 4763	1 4	8663	2	Y	2386	2383	1		56
05	DLQ	G-10	14002	-0-	14002	57705	239 3634	1 4	7423	2	Y	2460	2465	1		51
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	57705					Y	NO RPT				51
FAYE-FAYE WEST A		WELL #:	2H	RRCID ->	292667	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10579	-	20123				
01		16833 X	16353	-0-	-480	-0-	299 2317	1 9	13737	2	Y	2106	2122	1		115
02	DLQ	G-10	17081	-0-	17081	17081	290 7	1 4	14573	2	Y	2010	2006	1		119
03	DLQ	G-10	16653	-0-	16653	33734	310 2167	1 9	14176	2	Y	1970	2008	1		81
04	DLQ	G-10	13866	-0-	13866	47600	294 2167	1 9	11405	2	Y	1970	1943	1		108
05	DLQ	G-10	14322	-0-	14322	61922	308 2166	1 9	11848	2	Y	1969	1952	1		125
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	61922					Y	NO RPT				125



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7907H		RRCID ->	292673	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.11390	- 21035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27125 X	17667	-0-	-9458	-0-	159	1 12975	2	4121 9	Y	3746	3707	1		148
02	DLQ G-10	15881	-0-	15881	15881	412	4 4121	9							
03	DLQ G-10	17529	-0-	17529	33410	145	1 12000	2	63 4 3673	Y	3339	3419	1		68
04	DLQ G-10	19368	-0-	19368	52778	155	1 9903	2	3678 4 3793	Y	3448	3446	1		70
05	DLQ G-10	18408	-0-	18408	71186	213	1 7649	2	7974 4 3532	Y	3211	3205	1		76
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	71186	268	1 8194	2	6426 4 3520	Y	3200	3212	1		64
											NO RPT				64
SEALY RANCH				WELL #: 9302H		RRCID ->	292732	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11863	- 18645	
01	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	5	1 16559	2	206 4 1450	Y	1318	1297	1		36
02	DLQ G-10	16249	-0-	16249	16249	14907	2 79	4		Y	1148	1175	1		9
03	DLQ G-10	14552	-0-	14552	30801	1263	9 12731	2	576 4	Y	1132	1131	1		10
04	DLQ G-10	14241	-0-	14241	45042	1245	9 78	1 12070	2	Y	1141	1141	1		10
05	DLQ G-10	14589	-0-	14589	59631	838	4 1255	9		Y	1208	1178	1		40
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	59631	162	1 12668	2	430 4 1329	Y	NO RPT				40
SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID ->	292744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11106	- 21090	
01	54095 X	29961	-0-	-24134	-0-	2	1 24617	2	446 4 4896	Y	4451	4745	1		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	65948	-0-	65948	65948	344	1 48879	2	2202 4 14523	Y	13203	12939	1		264
05	DLQ G-10	38156	-0-	38156	104104	70	1 29315	2	1292 4 7479	Y	6799	7063	1		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104104					Y	NO RPT				-0-
SEALY RANCH				WELL #: 7502H		RRCID ->	292768	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.11321	- 20852	
01	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	162	1 28210	2	354 4 5111	Y	4646	4510	1		255
02	DLQ G-10	30258	-0-	30258	30258	145	1 25416	2	133 4 4564	Y	4149	4283	1		121
03	DLQ G-10	28628	-0-	28628	58886	140	1 23342	2	694 4 4452	Y	4047	4080	1		88
04	DLQ G-10	33276	-0-	33276	92162	317	1 27227	2	1023 4 4709	Y	4281	4278	1		91
05	DLQ G-10	32128	-0-	32128	124290	466	1 26262	2	997 4 4403	Y	4003	4094	1		-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	124290					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													
HALCON OPERATING CO., INC.													
BERKLEY STATE EAST UNIT													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 344412													
WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	309	1	3899	2	Y	1880	1853	218
						2068	9						
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	288	1	1207	2	Y	837	818	237
						921	9						
03	DLQ G-10	6896	-0-	6896	9312	308	1	4424	2	Y	1967	2003	201
						2164	9						
04	DLQ G-10	7407	-0-	7407	16719	298	1	5188	2	Y	1746	1724	223
						1921	9						
05	DLQ G-10	5306	-0-	5306	22025	286	1	3133	2	Y	1715	1744	194
						1887	9						
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	22025					Y	NO RPT		194
DONNA STATE EAST UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335													
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	304	1	1175	2	Y	1707	1725	155
						1878	9						
02	DLQ G-10	6726	-0-	6726	6726	290	1	3906	2	Y	2298	2267	186
						2	4	2528	9				
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	13619	310	1	4045	2	Y	2307	2310	183
						2538	9						
04	19831 X	6212	-0-	-13619	-0-	293	1	3520	2	Y	2181	2168	196
						2399	9						
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	303	1	3435	2	Y	2116	2142	170
						2328	9						
06	3390 X NO RPT		-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT		170
CONNIE													
WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576													
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	775	2	642	9	N	584	576	196
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	736	2	606	9	N	551	550	197
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	774	2	623	9	N	566	551	212
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	740	2	560	9	N	509	538	183
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	855	2	561	9	N	510	493	200
06	1080 N NO RPT		-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		200
FAYE EAST UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545													
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	2	Y	1350	1386	101
						1485	9						
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	286	1	2191	2	Y	1397	1327	171
						1	4	1537	9				
03	DLQ G-10	3563	-0-	3563	7578	308	1	2070	2	Y	1077	1060	188
						1185	9						
04	10438 X	2860	-0-	-7578	-0-	294	1	1755	2	Y	737	785	140
						811	9						
05	4030 X	3114	-0-	-916	-0-	303	1	1818	2	Y	903	905	138
						993	9						
06	3900 X NO RPT		-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		138

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD													
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412																					
FAYE WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10551 - 19060											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
01	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	305 1	9407 2	Y	1047	1051	1	155											
02	DLQ G-10	9788	-0-	9788	9788	1152 9	289 1	8340 2	Y	1051	1021	1	185										
03	DLQ G-10	9870	-0-	9870	19658	3 4	306 1	8568 2	Y	905	886	1	204										
04	27789 X	8131	-0-	-19658	-0-	996 9	278 1	6970 2	Y	803	828	1	179										
05	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	883 9			Y	-0-	4	1	175										
06	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-				Y	NO RPT			175										
TELLURIDE													WELL #: 6201H		RRCID ->	294490	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	11150 - 20794
01	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	159 1	14688 2	Y	3357	3322	1	127											
02	DLQ G-10	17025	-0-	17025	17025	187 4	145 1	13476 2	Y	3030	3016	1	141										
03	DLQ G-10	15717	-0-	15717	32742	71 4	155 1	11597 2	Y	3133	3212	1	62										
04	48721 X	15979	-0-	-32742	-0-	519 4	225 1	11713 2	Y	2956	2952	1	66										
05	17112 X	16507	-0-	-605	-0-	225 1	789 4	10397 2	Y	2998	3015	1	49										
06	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-	2542 4	270 1	3298 9	Y	NO RPT			49										
BALBO SOUTHEAST UNIT													WELL #: 1H		RRCID ->	294502	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	10311	PERF.	10738 - 17721
01	13981 X	9910	-0-	-4071	-0-	270 1	8556 2	Y	985	1097	1	6											
02	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	1084 9	274 1	6315 2	Y	926	705	1	227										
03	DLQ G-10	6781	-0-	6781	14409	20 4	296 1	5198 2	Y	1007	1119	1	115										
04	22910 X	8501	-0-	-14409	-0-	179 4	290 1	6790 2	Y	1292	1313	1	94										
05	14012 X	9405	-0-	-4607	-0-	1421 9	276 1	7827 2	Y	1184	1116	1	162										
06	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	1302 9			Y	NO RPT			162										
GENEVA WEST-JOANNE													WELL #: 1H		RRCID ->	294503	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL	DEPTH	10171	PERF.	10730 - 20749
01	4309 X	1099	-0-	-3210	-0-	310 1	420 2	N	335	232	1	163											
02	4031 X	2084	-0-	-1947	-0-	369 9	289 1	1150 2	N	586	534	1	215										
03	4216 X	3365	-0-	-851	-0-	645 9	310 1	1804 2	N	1137	1188	1	164										
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1251 9	293 1	1785 2	N	1170	1177	1	157										
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	1287 9	309 1	2111 2	N	1538	1529	1	166										
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1692 9			N	NO RPT			166										
BALBO EAST UNIT													WELL #: 1H		RRCID ->	294507	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10521	PERF.	10785 - 18291
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
SEALY RANCH		WELL #: 7705H		RRCID ->	297433	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10941 - 20770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY RANCH		WELL #: 7704H		RRCID ->	297434	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11227 - 20914
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEALY RANCH		WELL #: 7706H		RRCID ->	297436	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11274 - 21093
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEALY RANCH		WELL #: 6602H		RRCID ->	297438	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	10862	PERF.11428 - 21073
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9916 - 11293	
STATE OATMAN		WELL #: 4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID ->	288812	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10923	PERF. 9928 - 10765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283																	
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
01		27652 X	26315	-0-	-1337	-0-	21438	3	4877	9	N	4434	4184	0	16	8	1090
02		25085 X	23261	-0-	-1824	-0-	19370	3	3891	9	N	3537	3690	0			937
03		27652 X	25242	-0-	-2410	-0-	20853	3	4389	9	N	3990	4203	0			724
04		26760 X	18903	-0-	-7857	-0-	15535	3	3368	9	N	3062	2435	0			1351
05		26319 X	25799	-0-	-520	-0-	620	1	21134	3	N	3677	4421	0			607
							4045	9									
*06		26087 X	26087	-0-	-0-	-0-	568	1	20383	3	N	4669	4917	0			359
							5136	9									
-----																	
GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709																	
01		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	5706	3	2108	9	N	1916	2002	0	3	8	397
02		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	5545	3	2285	9	N	2077	2069	0			405
03		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6158	3	1945	9	N	1768	1684	0			489
04		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	5981	3	1753	9	N	1594	1591	0			492
05		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	620	1	4771	3	N	1603	1634	0			461
							1763	9									
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	600	1	3824	3	N	1108	1287	0			282
							1219	9									
-----																	
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890																	
01		3937 X	3605	-0-	-332	-0-	1924	3	1681	9	N	1528	1403	0			233
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	2103	3	1642	9	N	1493	1609	0			117
*03		3875 X	3321	-0-	-554	-0-	1673	3	1648	9	N	1498	1507	0			108
*04		3510 X	2647	-0-	-863	-0-	1253	3	1394	9	N	1267	1225	0			150
05		3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	417	1	912	3	N	1088	1127	0			111
							1197	9									
06		3870 X	2470	-0-	-1400	-0-	406	1	722	3	N	1220	1173	0			158
							1342	9									
-----																	
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724 Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677																	
01		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	1359	1	9836	2	Y	2832	2952	1			83
							1856	4	3115	9							
02		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	992	1	12085	2	Y	1973	2024	1			32
							795	4	2170	9							
03		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	1151	1	8906	2	Y	1515	1509	1			38
							751	4	1667	9							
04		18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1520	1	13424	2	Y	2534	2527	1			45
							757	4	2787	9							
05		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	2588	1	20113	2	Y	1851	1814	1			82
							529	4	2036	9							
06		21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	2629	1	14717	2	Y	2173	2170	1			85
							1964	4	2390	9							
-----																	
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066																	
01		23839 X	13141	-0-	-10698	-0-	1029	1	7218	2	Y	2685	2690	1			80
							1940	4	2954	9							
02		22301 X	18968	-0-	-3333	-0-	1189	1	14282	2	Y	2373	2414	1			39
							887	4	2610	9							
03		22785 X	19729	-0-	-3056	-0-	1737	1	13935	2	Y	1877	1898	1			18
							1992	4	2065	9							
04		22050 X	15457	-0-	-6593	-0-	1320	1	11557	2	Y	1379	1358	1			39
							1063	4	1517	9							
05		22785 X	22658	-0-	-127	-0-	2328	1	18007	2	Y	1440	1420	1			59
							739	4	1584	9							
06		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	2718	1	14922	2	Y	1810	1821	1			48
							3007	4	1991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B004		RRCID -> 291420		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37820 X	30533	-0-	-7287	-0-	2630	1	18800	2	Y	4477	4453	1		144
						4178	4	4925	9						
02	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	2733	1	32986	2	Y	3509	3603	1		50
						1821	4	3860	9						
03	44764 X	27720	-0-	-17044	-0-	2390	1	19287	2	Y	2984	2994	1		40
						2761	4	3282	9						
04	43980 X	29266	-0-	-14714	-0-	2515	1	22185	2	Y	2341	2327	1		54
						1991	4	2575	9						
05	44764 X	27281	-0-	-17483	-0-	2728	1	21161	2	Y	2286	2271	1		69
						877	4	2515	9						
06	42840 X	23688	-0-	-19152	-0-	2663	1	16331	2	Y	2131	2134	1		66
						2350	4	2344	9						
Z&T 42				WELL #: F001		RRCID -> 292969		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607			
01	12369 X	6218	-0-	-6151	-0-	628	1	3591	2	Y	1352	1373	1		119
						512	4	1487	9						
02	11571 X	10174	-0-	-1397	-0-	3135	1	5365	2	Y	1421	1415	1		125
						111	4	1563	9						
03	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	3115	1	6808	2	Y	1358	1389	1		94
						106	4	1494	9						
04	9450 X	2211	-0-	-7239	-0-	595	1	1102	2	Y	323	358	1		59
						159	4	355	9						
05	10881 X	5576	-0-	-5305	-0-	306	1	2854	2	Y	2194	2190	1		63
						3	4	2413	9						
06	11160 X	4479	-0-	-6681	-0-	393	1	2205	2	Y	1603	1666	1		-0-
						118	4	1763	9						
Z&T 20				WELL #: A001		RRCID -> 292971		COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300			
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	812	1	5670	2	Y	2512	2521	1		69
						1668	4	2763	9						
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	578	1	6958	2	Y	1916	1955	1		30
						331	4	2108	9						
03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	701	1	5671	2	Y	1580	1596	1		14
						765	4	1738	9						
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	980	1	8695	2	Y	900	891	1		23
						763	4	990	9						
05	10912 X	9185	-0-	-1727	-0-	908	1	7034	2	Y	869	861	1		31
						287	4	956	9						
06	10560 X	7656	-0-	-2904	-0-	824	1	5244	2	Y	899	897	1		33
						599	4	989	9						
Z&T 42				WELL #: G003		RRCID -> 292972		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559			
01	7192 X	3580	-0-	-3612	-0-	519	1	2158	2	Y	406	404	1		37
						456	4	447	9						
02	6728 X	2781	-0-	-3947	-0-	813	1	1356	2	Y	531	500	1		68
						28	4	584	9						
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-	620	1	1379	2	Y	674	704	1		38
						2	4	741	9						
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1608	1	1225	2	Y	540	552	1		26
						571	4	594	9						
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	332	1	2983	2	Y	1658	1637	1		47
						4	4	1824	9						
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	454	1	2587	2	Y	1105	1152	1		-0-
						126	4	1216	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G004		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165															
01	16554 X	4984	-0-	-11570	-0-	619	1	2701	2	Y	1055	1039	1		108
02	12905 X	7078	-0-	-5827	-0-	503	4	1161	9						
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2063	1	3503	2	Y	1309	1316	1		101
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	72	4	1440	9						
05	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	2299	1	5035	2	Y	1767	1755	1		113
06	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	63	4	1944	9						
-----															
WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236															
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	2252	1	1874	2	Y	2049	1930	1		232
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-	803	4	2254	9						
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-	2297	1	19846	2	Y	7304	7352	1		184
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	29	4	8034	9						
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	1526	1	10355	2	Y	5367	5551	1		-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	507	4	5904	9						
-----															
WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643															
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	517	1	1713	2	Y	1765	1680	1		173
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	926	4	1942	9						
03	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4672	326	1	115	2	Y	1267	1398	1		42
04	DLQ G-10	4099	-0-	4099	8771	639	4	1394	9						
05	DLQ G-10	4736	-0-	4736	13507	445	1	102	2	Y	935	933	1		44
06	19663 X	6156	-0-	-13507	-0-	622	4	1029	9						
-----															
WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730															
01	13423 X	6180	-0-	-7243	-0-	835	1	905	2	Y	754	758	1		40
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	4227	1530	4	829	9						
03	DLQ G-10	7697	-0-	7697	11924	605	1	3106	2	Y	716	712	1		44
04	DLQ G-10	8188	-0-	8188	20112	237	4	788	9						
05	DLQ G-10	12761	-0-	12761	32873	838	1	4261	2	Y	645	649	1		40
06	45463 X	12590	-0-	-32873	-0-	347	4	710	9						
-----															





PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
Z&T 32		WELL #: E001		RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745					
01	11532 X	5275	-0-	-6257	-0-	615 1	1867 2	Y	1622	1678	1		47
02	DLQ G-10	4105	-0-	4105	4105	1009 4	1784 9						
03	DLQ G-10	5626	-0-	5626	9731	610 1	269 2	Y	1459	1456	1		50
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	15838	1621 4	1605 9						
05	DLQ G-10	10331	-0-	10331	26169	1404 1	996 2	Y	1065	1028	1		87
06	35686 X	9517	-0-	-26169	-0-	2054 4	1172 9						
						1253 1	968 2	Y	1593	1555	1		125
						2134 4	1752 9						
						1319 1	6548 2	Y	1420	1423	1		122
						902 4	1562 9						
						1334 1	6041 2	Y	1398	1443	1		77
						604 4	1538 9						
-----													
Z&T 32		WELL #: G003		RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799					
01	17639 X	7829	-0-	-9810	-0-	624 1	1803 2	Y	3984	4012	1		208
02	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	1020 4	4382 9						
03	DLQ G-10	8665	-0-	8665	16827	898 1	375 2	Y	4271	4282	1		197
04	DLQ G-10	5534	-0-	5534	22361	2191 4	4698 9						
05	DLQ G-10	16954	-0-	16954	39315	1477 1	1308 2	Y	3414	3452	1		159
06	55853 X	16538	-0-	-39315	-0-	2125 4	3755 9						
						592 1	780 2	Y	3003	2861	1		301
						859 4	3303 9						
						1873 1	9210 2	Y	4157	4119	1		339
						1298 4	4573 9						
						2103 1	8990 2	Y	4134	4217	1		256
						898 4	4547 9						
-----													
Z&T 20		WELL #: C001		RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12253	- 16799					
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	893 1	6126 2	Y	1073	1115	1		-0-
02	12209 X	3478	-0-	-8731	-0-	1340 4	1180 9						
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	171 1	2078 2	Y	975	948	1		27
04	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	156 4	1073 9						
05	9548 X	6791	-0-	-2757	-0-	307 1	2672 2	Y	1125	1143	1		9
06	9240 X	6451	-0-	-2789	-0-	299 4	1238 9						
						923 1	8273 2	Y	624	617	1		16
						716 4	686 9						
						645 1	5011 2	Y	850	830	1		36
						200 4	935 9						
						626 1	4156 2	Y	1216	1215	1		37
						331 4	1338 9						
-----													
Z&T 20		WELL #: E002		RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842	- 16363					
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	487 1	3828 2	Y	1383	1316	1		67
02	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	1495 4	1521 9						
03	8897 X	6328	-0-	-2569	-0-	438 1	5323 2	Y	1546	1594	1		19
04	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	363 4	1701 9						
05	8370 X	6957	-0-	-1413	-0-	455 1	4434 2	Y	883	889	1		13
06	8100 X	6302	-0-	-1798	-0-	468 4	971 9						
						1071 1	9540 2	Y	752	746	1		19
						832 4	827 9						
						680 1	5278 2	Y	716	708	1		27
						211 4	788 9						
						690 1	4424 2	Y	719	717	1		29
						397 4	791 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838	PERF.11880	-		16400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				349
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-				349
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				349
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				349
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	126	1	363	2	Y	752	451	1		650
						132	4	827	9						
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	323	1	763	2	Y	501	764	1		387
						102	4	551	9						
-----															
WEBER 26				WELL #: C001		RRCID -> 293008	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12337	-		17438			
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	4001	2	772	4	Y	2802	2808	1		82
						3082	9								
02	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	151	1	14796	2	Y	2726	2706	1		102
						3938	4	2999	9						
03	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	122	1	12617	2	Y	2831	2828	1		105
						6587	4	3114	9						
04	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	6612	2	3931	4	Y	2560	2551	1		114
						2816	9								
05	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	82	1	12244	2	Y	2652	2662	1		104
						5249	4	2917	9						
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	467	1	14109	2	Y	2546	2546	1		104
						5759	4	2801	9						
-----															
WEBER 26				WELL #: E011		RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12060	-		16622			
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	3729	2	833	4	Y	1238	1234	1		42
						1362	9								
02	4872 X	2179	-0-	-2693	-0-	4	1	739	2	Y	1158	1153	1		47
						162	4	1274	9						
03	4123 X	2371	-0-	-1752	-0-	8	1	744	2	Y	1159	1156	1		50
						344	4	1275	9						
04	3990 X	2830	-0-	-1160	-0-	1172	2	576	4	Y	984	989	1		45
						1082	9								
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	1034	1028	1		51
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	969	976	1		44
-----															
WEBER 26				WELL #: G001		RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 12100	PERF.12110	-		16772			
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	3283	2	702	4	Y	960	959	1		59
						1056	9								
02	2900 X	2151	-0-	-749	-0-	4	1	833	2	Y	1026	1023	1		62
						185	4	1129	9						
03	3100 X	1860	-0-	-1240	-0-	7	1	586	2	Y	961	976	1		47
						210	4	1057	9						
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1663	2	724	4	Y	920	905	1		62
						1012	9								
05	5053 X	833	-0-	-4220	-0-	16	2	4	4	Y	739	751	1		50
						813	9								
06	4890 X	1235	-0-	-3655	-0-	8	1	177	2	Y	826	828	1		48
						141	4	909	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	6742	-0-	-4697	-0-	4462	2	940	4	Y	1218	1214	1		45
						1340	9								
02	10701 X	5769	-0-	-4932	-0-	34	1	3644	2	Y	988	995	1		38
						1004	4	1087	9						
03	11439 X	5297	-0-	-6142	-0-	25	1	2665	2	Y	1049	1048	1		39
						1453	4	1154	9						
04	10110 X	4768	-0-	-5342	-0-	2227	2	1497	4	Y	949	951	1		37
						1044	9								
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	890	891	1		36
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	864	866	1		34
SID M. KYLE 26		WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761					
01	19189 X	10693	-0-	-8496	-0-	1303	1	4253	2	Y	3408	3480	1		205
						1388	4	3749	9						
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	2410	1	11575	2	Y	3720	3713	1		212
						1151	4	4092	9						
03	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	2270	1	11636	2	Y	3939	3819	1		332
						2114	4	4333	9						
04	16050 X	13839	-0-	-2211	-0-	1544	1	7905	2	Y	3737	3758	1		311
						279	4	4111	9						
05	20553 X	13672	-0-	-6881	-0-	2288	1	3229	2	Y	3584	3499	1		396
						4213	4	3942	9						
06	19890 X	11269	-0-	-8621	-0-	2205	1	4943	2	Y	3106	3095	1		407
						704	4	3417	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740					
01	20026 X	9495	-0-	-10531	-0-	1150	1	3665	2	Y	3183	3225	1		198
						1179	4	3501	9						
02	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1876	1	9079	2	Y	3240	3257	1		181
						878	4	3564	9						
03	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1929	1	10266	2	Y	3443	3348	1		276
						1796	4	3787	9						
04	13920 X	12952	-0-	-968	-0-	1493	1	7627	2	Y	3235	3243	1		268
						273	4	3559	9						
05	16461 X	12173	-0-	-4288	-0-	1977	1	3032	2	Y	3350	3214	1		404
						3479	4	3685	9						
06	17190 X	11261	-0-	-5929	-0-	2183	1	4908	2	Y	3168	3165	1		407
						685	4	3485	9						
Z&T 42		WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329					
01	13888 X	10111	-0-	-3777	-0-	975	1	4191	2	Y	3119	3050	1		314
						1514	4	3431	9						
02	12992 X	11849	-0-	-1143	-0-	3148	1	4854	2	Y	3376	3419	1		271
						133	4	3714	9						
03	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	2775	1	6222	2	Y	3385	3413	1		243
						131	4	3724	9						
04	12360 X	2086	-0-	-10274	-0-	311	1	1052	2	Y	647	669	1		221
						11	4	712	9						
05	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	3464	1	32040	2	Y	8051	8040	1		232
						42	4	8856	9						
06	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	2274	1	18320	2	Y	4964	5032	1		164
						1315	4	5460	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #: L121		RRCID -> 296884		COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 11834		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	10525	-0-	10525	529	1	6513	2	Y	3119	3019	0	100
						52	4	3431	9					
03		SHUT IN	22572	-0-	22572	1543	1	12383	2	Y	6252	6257	0	95
						1769	4	6877	9					
04		SHUT IN	21283	-0-	21283	1385	1	12204	2	Y	5985	5919	0	161
						1110	4	6584	9					
05		SHUT IN	20596	-0-	20596	1514	1	11742	2	Y	6225	6229	1	157
						492	4	6848	9					
06		SHUT IN	16160	-0-	16160	1394	1	7971	2	Y	4897	4923	1	131
						1408	4	5387	9					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209		524907		WELL #: 2H		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 11216 - 14762		
01		3834 X	3834	-0-	-0-	3153	3	681	9	Y	619	491	0	551
02		4153 X	4153	-0-	-0-	3307	3	846	9	Y	769	770	0	550
03		5915 X	5915	-0-	-0-	5017	3	898	9	Y	816	961	0	405
04		4140 X	3612	-0-	-528	3044	3	568	9	Y	516	569	0	352
05		4811 X	4811	-0-	-0-	3991	3	820	9	Y	745	612	0	485
06		4140 X	4134	-0-	-6	3428	3	706	9	Y	642	739	0	388
DRAKESTER 209		WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUGBOAT STATE 7-9 C		WELL #: 3HA		RRCID -> 297372		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		0 W	7	-0-	7	7	1	3	6	4	Y	-0-		-0-
03		0 W	170814	-0-	170814	170821	151877	3	476	4	Y	16783	16184	0
							18461	9						599
04		0 W	207605	-0-	207605	378426	187119	3	20486	9	Y	18624	18660	0
05		0 W	199218	-0-	199218	577644	181082	3	18136	9	Y	16487	16525	0
06		0 W	172520	-0-	172520	750164	157674	3	14846	9	Y	13496	13427	0
594														
TUGBOAT STATE 7-9 B		WELL #: 2HA		RRCID -> 297578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TUGBOAT STATE 7-9 E		WELL #: 5HA		RRCID -> 297580		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
PLATINUM 218-34		WELL #:		2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2229 1	16018 3	Y	1631	1643 0		44
							66 4	1794 9					
02	DLQ	G-10	18644	-0-	18644	18644	2034 1	14498 3	Y	1519	1485 0		78
							441 4	1671 9					
03		37325 X	18681	-0-	-18644	-0-	2183 1	14768 3	Y	1545	1591 0		32
							30 4	1700 9					
04		20400 X	18403	-0-	-1997	-0-	2157 1	14627 3	Y	1468	1461 0		39
							4 4	1615 9					
05		21080 X	19059	-0-	-2021	-0-	2136 1	14920 3	Y	1460	1468 0		31
							397 4	1606 9					
06		19470 X	16887	-0-	-2583	-0-	1861 1	12996 3	Y	1326	1319 0		38
							571 4	1459 9					
-----													
SPIRE 226-34 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200		
01		28802 X	28802	-0-	-0-	-0-	3312 1	23806 3	Y	1485	1497 0		41
							50 4	1634 9					
02	DLQ	G-10	26754	-0-	26754	26754	3099 1	22089 3	Y	1400	1367 0		74
							26 4	1540 9					
03		54792 X	28038	-0-	-26754	-0-	3408 1	23061 3	Y	1421	1468 0		27
							6 4	1563 9					
04		26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	3240 1	21976 3	Y	1328	1319 0		36
							6 4	1461 9					
05		27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	3205 1	22386 3	Y	1338	1345 0		29
							30 4	1472 9					
06		24600 X	24182	-0-	-418	-0-	2860 1	19974 3	Y	1185	1179 0		35
							44 4	1304 9					
-----													
CORNELL 226-34		WELL #:		1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900		
01		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	3300 1	23714 3	Y	2625	2640 0		66
							50 4	2888 9					
02	DLQ	G-10	27708	-0-	27708	27708	3067 1	21863 3	Y	2502	2444 0		124
							26 4	2752 9					
03		56931 X	29223	-0-	-27708	-0-	3403 1	23025 3	Y	2535	2612 0		47
							6 4	2789 9					
04		29970 X	28339	-0-	-1631	-0-	3299 1	22376 3	Y	2416	2405 0		58
							6 4	2658 9					
05		30969 X	29434	-0-	-1535	-0-	3333 1	23280 3	Y	2536	2546 0		48
							31 4	2790 9					
06		28980 X	28207	-0-	-773	-0-	3201 1	22352 3	Y	2367	2355 0		60
							50 4	2604 9					
-----													
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289838		COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620		
01		35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	4137 1	29728 3	Y	1742	1754 0		56
							63 4	1916 9					
02	DLQ	G-10	33570	-0-	33570	33570	3902 1	27813 3	Y	1656	1617 0		95
							33 4	1822 9					
03		69221 X	35651	-0-	-33570	-0-	4351 1	29444 3	Y	1681	1735 0		41
							7 4	1849 9					
04		34680 X	33834	-0-	-846	-0-	4117 1	27925 3	Y	1623	1613 0		51
							7 4	1785 9					
05		35898 X	34301	-0-	-1597	-0-	4067 1	28404 3	Y	1629	1637 0		43
							38 4	1792 9					
06		34740 X	30521	-0-	-4219	-0-	3622 1	25293 3	Y	1408	1402 0		49
							57 4	1549 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) MATADOR PRODUCTION COMPANY WHITE WING 14-1 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 532993															
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	7172	1	51547	3	Y	5498	5530	0		126
						455	4	6048	9						
02	DLQ G-10	61115	-0-	61115	61115	6799	1	48467	3	Y	5224	5104	0		246
						103	4	5746	9						
03	127013 X	65898	-0-	-61115	-0-	7697	1	52082	3	Y	5532	5685	0		93
						34	4	6085	9						
04	63841 X	63841	-0-	-0-	-0-	7422	1	50342	3	Y	5445	5421	0		117
						87	4	5990	9						
05	65503 X	65398	-0-	-105	-0-	7423	1	51845	3	Y	5454	5479	0		92
						131	4	5999	9						
06	63780 X	62267	-0-	-1513	-0-	7059	1	49302	3	Y	5155	5129	0		118
						235	4	5671	9						
BRACERO 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569															
01	21731 X	21123	-0-	-608	-0-	2318	1	16658	3	Y	1888	1903	0		49
						70	4	2077	9						
02	DLQ G-10	20124	-0-	20124	20124	2193	1	15634	3	Y	1788	1746	0		91
						330	4	1967	9						
03	41120 X	20996	-0-	-20124	-0-	2433	1	16463	3	Y	1811	1866	0		36
						108	4	1992	9						
04	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2350	1	15941	3	Y	1715	1708	0		43
						257	4	1887	9						
05	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	2330	1	16270	3	Y	1719	1727	0		35
						364	4	1891	9						
06	19350 X	18440	-0-	-910	-0-	2068	1	14442	3	Y	1514	1508	0		41
						265	4	1665	9						
PLATINUM 218-34															
WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055															
01	49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	5469	1	39304	3	Y	4435	4465	0		116
						119	4	4879	9						
02	DLQ G-10	47685	-0-	47685	47685	5302	1	37792	3	Y	4050	3960	0		206
						136	4	4455	9						
03	98011 X	50326	-0-	-47685	-0-	5892	1	39867	3	Y	4135	4258	0		83
						18	4	4549	9						
04	48180 X	47263	-0-	-917	-0-	5509	1	37364	3	Y	3917	3900	0		100
						81	4	4309	9						
05	50964 X	44382	-0-	-6582	-0-	5017	1	35041	3	Y	3838	3858	0		80
						102	4	4222	9						
06	49320 X	40242	-0-	-9078	-0-	4516	1	31541	3	Y	3590	3571	0		99
						236	4	3949	9						
PLATINUM 218-34A															
WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004															
01	50747 X	49290	-0-	-1457	-0-	5541	1	39821	3	Y	3485	3508	0		98
						94	4	3834	9						
02	DLQ G-10	47423	-0-	47423	47423	5362	1	38223	3	Y	3372	3293	0		177
						129	4	3709	9						
03	97560 X	50137	-0-	-47423	-0-	5973	1	40416	3	Y	3384	3490	0		71
						26	4	3722	9						
04	50250 X	47080	-0-	-3170	-0-	5584	1	37871	3	Y	3207	3191	0		87
						97	4	3528	9						
05	51925 X	48427	-0-	-3498	-0-	5604	1	39140	3	Y	3190	3206	0		71
						174	4	3509	9						
06	49050 X	45459	-0-	-3591	-0-	5266	1	36781	3	Y	2903	2888	0		86
						219	4	3193	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993												
AEP 226-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292872		COMPL. DATE 02/12/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	58776 X	56289	-0-	-2487	-0-	6400	1	45993	3	Y	3337	3361	0	95
						225	4	3671	9					
02	DLQ G-10	52721	-0-	52721	52721	6027	1	42962	3	Y	3182	3108	0	169
						232	4	3500	9					
03	109925 X	57204	-0-	-52721	-0-	6878	1	46541	3	Y	3296	3396	0	69
						159	4	3626	9					
04	55530 X	54112	-0-	-1418	-0-	6499	1	44083	3	Y	3156	3138	0	87
						58	4	3472	9					
05	57381 X	55451	-0-	-1930	-0-	6488	1	45310	3	Y	3157	3174	0	70
						180	4	3473	9					
06	55350 X	52954	-0-	-2396	-0-	6158	1	43005	3	Y	2967	2949	0	88
						527	4	3264	9					
PLATINUM 218-34 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 292873		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005				
01	57071 X	55126	-0-	-1945	-0-	6187	1	44465	3	Y	3928	3954	0	106
						153	4	4321	9					
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	5160	1	36781	3	Y	3585	3505	0	186
						252	4	3944	9					
03	89391 X	43254	-0-	-46137	-0-	5053	1	34188	3	Y	3575	3688	0	73
						80	4	3933	9					
04	54990 X	40604	-0-	-14386	-0-	4711	1	31950	3	Y	3417	3399	0	91
						184	4	3759	9					
05	56823 X	41423	-0-	-15400	-0-	4673	1	32634	3	Y	3415	3432	0	74
						359	4	3757	9					
06	53340 X	40366	-0-	-12974	-0-	4551	1	31784	3	Y	3209	3191	0	92
						501	4	3530	9					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115				
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM												
01	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	720	1	14649	2	Y	2033	2020	0	221
						2236	9							
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	29	1	6214	2	Y	1296	1408	0	109
						1426	9							
03	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	32	1	6808	2	Y	1386	1418	0	77
						1525	9							
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	33	1	6272	2	Y	1298	1282	0	93
						1428	9							
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	463	1	6399	2	Y	1305	1318	0	80
						1436	9							
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	170	1	1724	2	Y	315	371	0	24
						347	9							
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	31 1	31012 2	Y	1090	1115 0	92		
02	31146 X	29835	-0-	-1311	-0-	1199 9	28902 2	Y	822	869 0	45		
03	32891 X	11314	-0-	-21577	-0-	29 1	10916 2	Y	352	378 0	19		
04	31620 X	17718	-0-	-13902	-0-	904 9	17488 2	Y	203	198 0	24		
05	32240 X	17451	-0-	-14789	-0-	11 1	17082 2	Y	326	312 0	38		
06	31200 X	16507	-0-	-14693	-0-	387 9	16302 2	Y	179	188 0	29		
						7 1							
						223 9							
						10 1							
						359 9							
						8 1							
						197 9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
01	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	2318 1	31035 2	Y	2499	2603 0	1256		
02	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2749 9	31730 2	Y	2492	2561 0	1187		
03	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	1959 1	18807 2	Y	2549	2845 0	891		
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	2741 9	20247 2	Y	1994	1680 0	1205		
05	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	1688 1	21322 2	Y	2244	2223 0	1226		
06	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	2804 9	18116 2	Y	1138	1112 0	1252		
						1345 1							
						2193 9							
						1487 1							
						2468 9							
						804 1							
						1252 9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020	
01	21607 X	13863	-0-	-7744	-0-	917 1	10585 2	N	2146	2025 1	1045		
02	20213 X	2933	-0-	-17280	-0-	2361 9	2005 2	N	501	749 1	797		
03	21607 X	11260	-0-	-10347	-0-	377 1	8087 2	N	2016	1808 1	1005		
04	19230 X	7914	-0-	-11316	-0-	551 9	5390 2	N	1517	1666 1	856		
05	19840 X	13525	-0-	-6315	-0-	955 1	9712 2	N	2311	2018 1	1149		
06	13410 X	10459	-0-	-2951	-0-	2218 9	7368 2	N	1839	2395 1	593		
						855 1							
						1669 9							
						1271 1							
						2542 9							
						1068 1							
						2023 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	-	15896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11238	-	15785	
01	12059 X	9770	-0-	-2289	-0-	1096	1	6624	2	Y	1864	1843	0	203
						2050	9							
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1175	1	5755	2	Y	1911	1953	0	161
						2102	9							
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1241	1	6098	2	Y	2075	2120	0	116
						2283	9							
04	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	1182	1	5827	2	Y	1856	1839	0	133
						2042	9							
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1146	1	6975	2	Y	1941	1955	0	119
						2135	9							
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	1230	1	7668	2	Y	1895	1870	0	144
						2085	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11346	-	15970	
01	10602 X	9842	-0-	-760	-0-	1099	1	6513	2	Y	2027	1964	0	221
						2230	9							
02	9077 X	5284	-0-	-3793	-0-	1081	1	2534	2	Y	1517	1610	0	128
						1669	9							
03	9703 X	4988	-0-	-4715	-0-	1009	1	2821	2	Y	1053	1122	0	59
						1158	9							
04	9390 X	2984	-0-	-6406	-0-	308	1	1856	2	Y	745	751	0	53
						820	9							
05	9703 X	8329	-0-	-1374	-0-	1209	1	4837	2	Y	2075	2001	0	127
						2283	9							
06	9390 X	7428	-0-	-1962	-0-	1148	1	4443	2	Y	1670	1670	0	127
						1837	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10783	-	17895	
01	27187 X	23430	-0-	-3757	-0-	1070	1	18562	2	Y	3453	3665	0	415
						3798	9							
02	30769 X	5508	-0-	-25261	-0-	891	1	3147	2	Y	1336	1529	0	222
						1470	9							
03	31186 X	11750	-0-	-19436	-0-	991	1	7836	2	Y	2657	2633	0	246
						2923	9							
04	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	21	1	23930	2	Y	4767	4604	0	409
						5244	9							
05	28551 X	16716	-0-	-11835	-0-	12	1	13528	2	Y	2887	2786	0	510
						3176	9							
06	36022 X	36022	-0-	-0-	-0-	29	1	29770	2	Y	5657	5468	0	699
						6223	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17236 X	9021	-0-	-8215	-0-	610	1 6359 2	Y	1865	1959 0	224		
02	11629 X	8021	-0-	-3608	-0-	2052	9 6038 2	Y	1215	1237 0	202		
03	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	646	1 15065 2	Y	3595	3464 0	333		
04	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	1337	9 15639 2	Y	3873	3874 0	332		
05	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	1008	1 11703 2	Y	2144	2097 0	379		
06	17190 X	16794	-0-	-396	-0-	3955	9 12901 2	Y	2510	2579 0	310		
						2399	1						
						4260	9						
						855	1						
						2358	9						
						1132	1						
						2761	9						
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070		
01	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1012	1 11391 2	Y	1732	1820 0	208		
02	16327 X	12219	-0-	-4108	-0-	1905	9 9682 2	Y	1331	1318 0	221		
03	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	1073	1 17546 2	Y	4589	4385 0	425		
04	14400 X	12993	-0-	-1407	-0-	1464	9 8962 2	Y	2559	2764 0	220		
05	14322 X	10067	-0-	-4255	-0-	1243	1 7347 2	Y	1630	1562 0	288		
06	19590 X	11256	-0-	-8334	-0-	5048	9 8110 2	Y	1743	1816 0	215		
						1216	1						
						2815	9						
						927	1						
						1793	9						
						1229	1						
						1917	9						
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807		
01	10292 X	6823	-0-	-3469	-0-	873	1 3882 2	Y	1880	1803 0	157		
02	7975 X	7550	-0-	-425	-0-	2068	9 4839 2	Y	1666	1690 0	133		
03	8525 X	8161	-0-	-364	-0-	878	1 5559 2	Y	1550	1610 0	73		
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	1833	9 5733 2	Y	1447	1414 0	106		
05	8060 X	7950	-0-	-110	-0-	897	1 5584 2	Y	1275	1291 0	90		
06	7890 X	7420	-0-	-470	-0-	1705	9 5188 2	Y	1163	1169 0	84		
						933	1						
						1592	9						
						963	1						
						1403	9						
						953	1						
						1279	9						
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692		
01	21328 X	17027	-0-	-4301	-0-	866	1 12297 2	Y	3513	3368 0	293		
02	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	3864	9 14649 2	Y	2942	3000 0	235		
03	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	841	1 15805 2	Y	3005	3099 0	141		
04	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	3236	9 16246 2	Y	2865	2796 0	210		
05	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	885	1 16090 2	Y	3119	3108 0	221		
06	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	3306	9 12993 2	Y	2506	2545 0	182		
						911	1						
						3152	9						
						941	1						
						3431	9						
						880	1						
						2757	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101AP		RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10067	-	20230				
01		34751 X	24571	-0-	-10180	-0-	233 4957	1 9	19381	2	Y	4506	4251	0		438
02		31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	243 5689	1 9	25109	2	Y	5172	5013	0		597
03		34251 X	34251	-0-	-0-	-0-	295 5777	1 9	28179	2	Y	5252	5528	0		321
04		28950 X	24746	-0-	-4204	-0-	286 4476	1 9	19984	2	Y	4069	3920	0		470
05		29946 X	27126	-0-	-2820	-0-	342 4409	1 9	22375	2	Y	4008	4037	0		441
06		28980 X	25679	-0-	-3301	-0-	332 4450	1 9	20897	2	Y	4045	4023	0		463
		ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: W102BO	RRCID ->	289409	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10260	-	20349			
01		46159 X	34785	-0-	-11374	-0-	298 5272	1 9	29215	2	Y	4793	4690	0		466
02		38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	324 6034	1 9	32535	2	Y	5485	5318	0		633
03		40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	367 5631	1 9	34816	2	Y	5119	5439	0		313
04		36515 X	36515	-0-	-0-	-0-	375 4721	1 9	31419	2	Y	4292	4109	0		496
05		38429 X	38429	-0-	-0-	-0-	364 5327	1 9	32738	2	Y	4843	4806	0		533
06		36360 X	34764	-0-	-1596	-0-	333 4582	1 9	29849	2	Y	4165	4221	0		477
		KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP	RRCID ->	289690	COMPL. DATE	10/23/2020	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11028	-	15713			
01		25823 X	21582	-0-	-4241	-0-	843 4276	1 9	16463	2	Y	3887	3773	0		324
02		22533 X	21578	-0-	-955	-0-	852 3711	1 9	17015	2	Y	3374	3428	0		270
03		24087 X	22414	-0-	-1673	-0-	971 3915	1 9	17528	2	Y	3559	3662	0		167
04		23310 X	22543	-0-	-767	-0-	944 3597	1 9	18002	2	Y	3270	3198	0		239
05		24087 X	23382	-0-	-705	-0-	927 3548	1 9	18907	2	Y	3225	3236	0		228
06		22320 X	21619	-0-	-701	-0-	774 3161	1 9	17684	2	Y	2874	2894	0		208
		ZUMA 57-T1-3X10 C		WELL #: W101BO	RRCID ->	289735	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10106	-	20357			
01		37045 X	25557	-0-	-11488	-0-	267 5408	1 9	19882	2	Y	4916	4698	0		478
02		29258 X	29258	-0-	-0-	-0-	248 5832	1 9	23178	2	Y	5302	5168	0		612
03		33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	315 6885	1 9	26082	2	Y	6259	6489	0		382
04		27030 X	26934	-0-	-96	-0-	295 5682	1 9	20957	2	Y	5165	4950	0		597
05		29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	322 5731	1 9	23069	2	Y	5210	5234	0		573
06		27030 X	24089	-0-	-2941	-0-	338 4774	1 9	18977	2	Y	4340	4416	0		497

PHANTOM (WOLFECAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11031 - 15922									
01	16275 X	13748	-0-	-2527	-0-	934 3262	1 9	9552	2	Y	2965	2885	0			247
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	945 3068	1 9	9428	2	Y	2789	2813	0			223
03	13950 X	10631	-0-	-3319	-0-	798 2725	1 9	7108	2	Y	2477	2584	0			116
04	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	914 3726	1 9	9573	2	Y	3387	3255	0			248
05	13950 X	13890	-0-	-60	-0-	993 3165	1 9	9732	2	Y	2877	2921	0			204
06	13500 X	13275	-0-	-225	-0-	903 2956	1 9	9416	2	Y	2687	2696	0			195
TXL 37/48 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 292102	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10776	PERF.10734 - 21028									
01	75888 X	59829	-0-	-16059	-0-	1900 11190	1 9	46739	2	Y	10173	10069	0			156
02	60994 X	60994	-0-	-0-	-0-	1877 11259	1 9	47858	2	Y	10235	10251	0			140
03	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	1829 11279	1 9	49162	2	Y	10254	10336	0			58
04	56746 X	56746	-0-	-0-	-0-	1719 10075	1 9	44952	2	Y	9159	9104	0			113
05	56317 X	56317	-0-	-0-	-0-	1850 10050	1 9	44417	2	Y	9136	9154	0			95
06	53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	1973 9766	1 9	41834	2	Y	8878	8833	0			140
TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID -> 292154	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10925 - 21056									
01	78306 X	66025	-0-	-12281	-0-	1774 13779	1 9	50472	2	Y	12526	12395	0			192
02	67002 X	67002	-0-	-0-	-0-	1876 13397	1 9	51729	2	Y	12179	12204	0			167
03	71363 X	71363	-0-	-0-	-0-	1830 13036	1 9	56497	2	Y	11851	11951	0			67
04	65994 X	65994	-0-	-0-	-0-	1694 12058	1 9	52242	2	Y	10962	10894	0			135
05	67168 X	67168	-0-	-0-	-0-	1730 12583	1 9	52855	2	Y	11439	11455	0			119
06	64509 X	64509	-0-	-0-	-0-	1844 12295	1 9	50370	2	Y	11177	11120	0			176
TXL 37/48 B		WELL #: W102BO		RRCID -> 292158	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10928	PERF.10985 - 21259									
01	57474 X	42626	-0-	-14848	-0-	2029 8218	1 9	32379	2	Y	7471	7394	0			115
02	42253 X	27920	-0-	-14333	-0-	1576 6394	1 9	19950	2	Y	5813	5848	0			80
03	45415 X	45415	-0-	-0-	-0-	1830 7668	1 9	35917	2	Y	6971	7012	0			39
04	43710 X	36729	-0-	-6981	-0-	1706 6329	1 9	28694	2	Y	5754	5722	0			71
05	45167 X	42217	-0-	-2950	-0-	1796 7118	1 9	33303	2	Y	6471	6475	0			67
06	43710 X	40141	-0-	-3569	-0-	1858 7082	1 9	31201	2	Y	6438	6403	0			102



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101AP		RRCID -> 293509	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10628	PERF.10570	- 15538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
01		48478 X	48478	-0-	-0-	-0-	1486 1	41640 2	Y	4865	4866	0	52
							5352 9						
02		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	944 1	40596 2	Y	4380	4377	0	55
							4818 9						
03		47337 X	44680	-0-	-2657	-0-	874 1	39111 2	Y	4268	4266	0	57
							4695 9						
04		45810 X	42411	-0-	-3399	-0-	1062 1	37126 2	Y	3839	3846	0	50
							4223 9						
05		47337 X	46861	-0-	-476	-0-	1211 1	41217 2	Y	4030	4023	0	57
							4433 9						
06		45810 X	44032	-0-	-1778	-0-	1131 1	38879 2	Y	3656	3662	0	51
							4022 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202AP		RRCID -> 293904	COMPL. DATE 09/10/2022	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12429	- 17433				
01		93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	31 1	84996 2	Y	7557	7436	0	344
							8313 9						
02		76176 X	76176	-0-	-0-	-0-	28 1	69170 2	Y	6344	6387	0	301
							6978 9						
03		62930 X	60981	-0-	-1949	-0-	180 1	55078 2	Y	5203	5153	0	113 1 238
							5723 9						
04		70539 X	70539	-0-	-0-	-0-	266 1	64557 2	Y	5196	3925	0	1141 1 368
							5716 9						
05		65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	1412 1	58526 2	Y	5495	5380	0	483
							6045 9						
06		61516 X	61516	-0-	-0-	-0-	1845 1	53971 2	Y	5182	5339	0	326
							5700 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202BO		RRCID -> 294001	COMPL. DATE 09/10/2022	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12440	- 17433				
01		95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	31 1	86698 2	Y	7644	7549	0	348
							8408 9						
02		83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	29 1	75584 2	Y	6815	6840	0	323
							7497 9						
03		75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	31 1	68693 2	Y	6465	6352	0	140 1 296
							7112 9						
04		67110 X	57380	-0-	-9730	-0-	315 1	50864 2	Y	5637	4288	0	1246 1 399
							6201 9						
05		72426 X	72426	-0-	-0-	-0-	1424 1	62969 2	Y	7303	7060	0	642
							8033 9						
06		67110 X	65448	-0-	-1662	-0-	1844 1	55775 2	Y	7117	7311	0	448
							7829 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W201AP		RRCID -> 294007	COMPL. DATE 09/10/2022	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12212	- 17188				
01		41168 X	39598	-0-	-1570	-0-	688 1	33833 2	Y	4615	4604	0	210
							5077 9						
02		36801 X	34011	-0-	-2790	-0-	1365 1	28368 2	Y	3889	3915	0	184
							4278 9						
03		39339 X	37752	-0-	-1587	-0-	2134 1	31023 2	Y	4177	4080	0	90 1 191
							4595 9						
04		38070 X	29251	-0-	-8819	-0-	652 1	25117 2	Y	3165	2427	0	705 1 224
							3482 9						
05		39339 X	30634	-0-	-8705	-0-	1432 1	25172 2	Y	3664	3566	0	322
							4030 9						
06		38070 X	30331	-0-	-7739	-0-	1844 1	24571 2	Y	3560	3658	0	224
							3916 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101CN		RRCID -> 294171		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	99169 X	68696	-0-	-30473	-0-	1203 14147	1 9	53346	2	Y	12861	12736	0		197
02	66210 X	66210	-0-	-0-	-0-	1869 12863	1 9	51478	2	Y	11694	11731	0		160
03	68483 X	68483	-0-	-0-	-0-	1522 14234	1 9	52727	2	Y	12940	13027	0		73
04	63948 X	63948	-0-	-0-	-0-	1665 13607	1 9	48676	2	Y	12370	12291	0		152
05	64480 X	60635	-0-	-3845	-0-	1816 11619	1 9	47200	2	Y	10563	10606	0		109
06	62400 X	56244	-0-	-6156	-0-	1963 11039	1 9	43242	2	Y	10035	9986	0		158
TXL 37/48 E		WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963					
01	85064 X	66248	-0-	-18816	-0-	1313 13731	1 9	51204	2	Y	12483	12362	0		191
02	62521 X	62521	-0-	-0-	-0-	1875 12907	1 9	47739	2	Y	11734	11764	0		161
03	64914 X	62179	-0-	-2735	-0-	1508 13124	1 9	47547	2	Y	11931	12025	0		67
04	62820 X	58257	-0-	-4563	-0-	1553 12503	1 9	44201	2	Y	11366	11293	0		140
05	64914 X	57420	-0-	-7494	-0-	1801 11895	1 9	43724	2	Y	10814	10842	0		112
06	62820 X	55800	-0-	-7020	-0-	1903 12196	1 9	41701	2	Y	11087	11024	0		175
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187					
01	72757 X	61405	-0-	-11352	-0-	31 9005	1 9	52369	2	Y	8186	8165	0		373
02	85898 X	41777	-0-	-44121	-0-	93 5309	1 9	36375	2	Y	4826	4970	0		229
03	91822 X	55472	-0-	-36350	-0-	31 8019	1 9	47422	2	Y	7290	7031	0	155 1	333
04	88860 X	49131	-0-	-39729	-0-	285 7134	1 9	41712	2	Y	6485	4927	0	1432 1	459
05	74059 X	23123	-0-	-50936	-0-	1410 3154	1 9	18559	2	Y	2867	3074	0		252
06	59430 X	34816	-0-	-24614	-0-	167 2852	1 9	31797	2	Y	2593	2682	0		163
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426					
01	89470 X	89470	-0-	-0-	-0-	31 8856	1 9	80583	2	Y	8051	8027	0		366
02	109040 X	75227	-0-	-33813	-0-	29 7346	1 9	67852	2	Y	6678	6727	0		317
03	116560 X	52470	-0-	-64090	-0-	71 5971	1 9	46428	2	Y	5428	5379	0	118 1	248
04	112800 X	66493	-0-	-46307	-0-	242 6380	1 9	59871	2	Y	5800	4368	0	1269 1	411
05	104098 X	54018	-0-	-50080	-0-	1266 3966	1 9	48786	2	Y	3605	3699	0		317
06	86580 X	52300	-0-	-34280	-0-	1845 3669	1 9	46786	2	Y	3335	3442	0		210

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12439	-	17383
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
01	63796 X	63796	-0-	-0-	-0-	82	1	53790	2	Y	9022	8900	0	411
						9924	9							
02	81374 X	60733	-0-	-20641	-0-	29	1	52034	2	Y	7882	7919	0	374
						8670	9							
03	86986 X	56717	-0-	-30269	-0-	31	1	50596	2	Y	5536	5535	0	122 1 253
						6090	9							
04	84180 X	50351	-0-	-33829	-0-	290	1	44536	2	Y	5023	3812	0	1108 1 356
						5525	9							
05	64914 X	51654	-0-	-13260	-0-	1422	1	44390	2	Y	5311	5200	0	467
						5842	9							
06	62820 X	46338	-0-	-16482	-0-	1845	1	39269	2	Y	4749	4917	0	299
						5224	9							
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9978	-	14882
01	71548 X	49746	-0-	-21802	-0-	864	1	39382	2	Y	8636	8624	0	148
						9500	9							
02	49155 X	40733	-0-	-8422	-0-	1014	1	30533	2	Y	8351	8116	0	383
						9186	9							
03	52545 X	39521	-0-	-13024	-0-	995	1	30613	2	Y	7194	7230	0	347
						7913	9							
04	50850 X	29019	-0-	-21831	-0-	544	1	22634	2	Y	5310	5411	0	246
						5841	9							
05	51305 X	36698	-0-	-14607	-0-	868	1	28508	2	Y	6656	6675	0	227
						7322	9							
06	48150 X	17423	-0-	-30727	-0-	508	1	13350	2	Y	3241	3282	0	186
						3565	9							
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	10087	-	15035
01	69130 X	47803	-0-	-21327	-0-	1024	1	38813	2	Y	7242	7241	0	124
						7966	9							
02	64670 X	36736	-0-	-27934	-0-	838	1	29679	2	Y	5654	5519	0	259
						6219	9							
03	55800 X	39943	-0-	-15857	-0-	1071	1	32402	2	Y	5882	5857	0	284
						6470	9							
04	53310 X	29480	-0-	-23830	-0-	750	1	23149	2	Y	5074	5123	0	235
						5581	9							
05	48546 X	35225	-0-	-13321	-0-	982	1	28086	2	Y	5597	5642	0	190
						6157	9							
06	46260 X	22210	-0-	-24050	-0-	713	1	17635	2	Y	3511	3499	0	202
						3862	9							
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102DM	RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10360	-	15379
01	61597 X	44878	-0-	-16719	-0-	904	1	38793	2	Y	4710	4703	0	81
						5181	9							
02	57623 X	40647	-0-	-16976	-0-	923	1	35437	2	Y	3897	3799	0	179
						4287	9							
03	61597 X	37689	-0-	-23908	-0-	1070	1	32316	2	Y	3912	3902	0	189
						4303	9							
04	45720 X	28421	-0-	-17299	-0-	534	1	24212	2	Y	3341	3375	0	155
						3675	9							
05	47244 X	33587	-0-	-13657	-0-	838	1	28970	2	Y	3435	3473	0	117
						3779	9							
06	43440 X	38296	-0-	-5144	-0-	1280	1	33446	2	Y	3245	3176	0	186
						3570	9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101CN		RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.	10791 - 20735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
01		122105 X	122105	-0-	-0-	-0-	30	1	100531	2	Y	19585	19642	0	211
							21544	9							
02		85859 X	85859	-0-	-0-	-0-	23	1	70578	2	Y	13871	13907	0	175
							15258	9							
03		104576 X	104576	-0-	-0-	-0-	106	1	86368	2	Y	16456	16410	0	221
							18102	9							
04		84508 X	84508	-0-	-0-	-0-	78	1	69387	2	Y	13675	13716	0	180
							15043	9							
05		86801 X	86801	-0-	-0-	-0-	37	1	71842	2	Y	13565	13554	0	191
							14922	9							
06		81050 X	81050	-0-	-0-	-0-	57	1	67761	2	Y	12029	12053	0	167
							13232	9							
-----															
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101DM		RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.	10642 - 20748		
-----															
01		110221 X	110221	-0-	-0-	-0-	283	1	89502	2	Y	18578	18655	0	200
							20436	9							
02		110071 X	110071	-0-	-0-	-0-	84	1	89119	2	Y	18971	18932	0	239
							20868	9							
03		104001 X	104001	-0-	-0-	-0-	129	1	84775	2	Y	17361	17367	0	233
							19097	9							
04		98790 X	90748	-0-	-8042	-0-	252	1	74597	2	Y	14454	14497	0	190
							15899	9							
05		102083 X	90794	-0-	-11289	-0-	669	1	74450	2	Y	14250	14240	0	200
							15675	9							
06		98790 X	85503	-0-	-13287	-0-	566	1	71515	2	Y	12202	12233	0	169
							13422	9							
-----															
STATE CD 10/15			WELL #: W102DM		RRCID ->	295551	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10344 - 20618		
-----															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	37854	-0-	37854	37854	29	1	31950	2	Y	5341	4816	0	165 8 360
							5875	9							
*03		208059 X	170205	-0-	-37854	-0-	31	1	141337	2	Y	26215	25612	0	277 8 686
							28837	9							
*04		187853 X	187853	-0-	-0-	-0-	30	1	160228	2	Y	25086	25047	0	181 8 544
							27595	9							
*05		195013 X	195013	-0-	-0-	-0-	31	1	168650	2	Y	23938	23764	0	115 8 603
							26332	9							
*06		155310 X	62877	-0-	-92433	-0-	879	1	54164	2	Y	7122	7297	0	97 8 331
							7834	9							
-----															
STATE TRIVETTE 7/18			WELL #: W201AH		RRCID ->	295555	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	11174 - 18194		
-----															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	24885	-0-	24885	24885	18	1	24518	2	N	317			317
							349	9							
03		SHUT IN	66355	-0-	66355	91240	21	1	63049	2	N	2986	2770	0	123 8 410
							3285	9							
*04		221249 X	130009	-0-	-91240	-0-	30	1	123024	2	N	6323	6123	0	102 8 508
							6955	9							
*05		156240 X	89979	-0-	-66261	-0-	31	1	85750	2	N	3816	3761	0	52 8 511
							4198	9							
06		151200 X	80707	-0-	-70493	-0-	30	1	77154	2	N	3203	3360	0	44 8 310
							3523	9							





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
STATE CD 10/15		WELL #: W101CN		RRCID ->	297162	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10183	- 20284					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	0	104427	-0-	104427	104427	29	1	89292	2	Y	13733	12384	0	423	8	926	
						15106	9										
03	330921 X	226494	-0-	-104427	-0-	31	1	195246	2	Y	28379	28258	0	305	8	742	
						31217	9										
04	185654 X	185654	-0-	-0-	-0-	30	1	159378	2	Y	23860	23911	0	173	8	518	
						26246	9										
05	192872 X	192872	-0-	-0-	-0-	31	1	167660	2	Y	22892	22723	0	110	8	577	
						25181	9										
*06	160680 X	136382	-0-	-24298	-0-	25	1	118853	2	Y	15913	15544	0	207	8	739	
						17504	9										
STATE CD 10/15		WELL #: W201DM		RRCID ->	297274	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10612	- 20919					
02	0	56099	-0-	56099	56099	29	1	49510	2	Y	5964	5378	0	184	8	402	
						6560	9										
03	222570 X	166471	-0-	-56099	-0-	31	1	150733	2	Y	14279	14154	0	153	8	374	
						15707	9										
04	164790 X	134521	-0-	-30269	-0-	30	1	122151	2	Y	11218	11268	0	81	8	243	
						12340	9										
05	170283 X	90378	-0-	-79905	-0-	31	1	82705	2	Y	6947	6981	0	34	8	175	
						7642	9										
*06	164790 X	66546	-0-	-98244	-0-	25	1	60544	2	Y	5434	5287	0	70	8	252	
						5977	9										
STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W102AH		RRCID ->	297382	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10591	- 17994					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	87720 X	NO RPT	-0-	-87720	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	159960 X	NO RPT	-0-	-159960	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	154800 X	NO RPT	-0-	-154800	-0-					N	NO RPT					-0-	
OXY USA INC.		630591		RRCID ->		290942		COMPL. DATE		11/08/2014		TOTAL DEPTH		10742		PERF.11325 - 15698	
RUSSELL, F D		WELL #: 1H															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11101	- 21195					
01	25451 X	12058	-0-	-13393	-0-	9257	3	78	4	Y	2475	2487	0			203	
						2723	9										
02	23577 X	10075	-0-	-13502	-0-	7215	3	371	4	Y	2263	2199	0			267	
						2489	9										
03	23157 X	10680	-0-	-12477	-0-	7868	3	730	4	Y	1893	2002	0			158	
						2082	9										
04	17760 X	12280	-0-	-5480	-0-	9663	3	2617	9	Y	2379	2421	0			116	
05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13608	3	9	4	Y	2558	2500	0			174	
						2814	9										
*06	11670 X	9988	-0-	-1682	-0-	8148	3	1840	9	Y	1673	1737	0			110	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11524	- 14814	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		17064 X	4256	-0-	-12808	-0-	3961 3	295 9	Y	268	312 1	59
02		6844 X	2905	-0-	-3939	-0-	2560 3	345 9	Y	314	267 1	106
03		7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	3991 3	340 9	Y	309	344 1	71
04		7080 X	4969	-0-	-2111	-0-	4781 3	188 9	Y	171	199 1	43
05		6417 X	5791	-0-	-626	-0-	4964 3	827 9	Y	752	634 1	161
*06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6010 3	485 9	Y	441	492 1	110
-----												
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11372	- 15949	
01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4401 3	496 9	Y	451	453 1	110
02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5049 3	701 9	Y	637	522 1	225
03		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4383 3	767 9	Y	697	752 1	170
04		4740 X	4312	-0-	-428	-0-	3783 3	529 9	Y	481	522 1	129
05		6138 X	3407	-0-	-2731	-0-	2931 3	476 9	Y	433	457 1	105
*06		5940 X	1396	-0-	-4544	-0-	998 3	398 9	Y	362	365 1	102
-----												
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10845	- 20033	
01		11687 X	8074	-0-	-3613	-0-	6007 3	51 4	Y	1833	1798 0	150
02		14210 X	4766	-0-	-9444	-0-	3445 3	177 4	Y	1040	1067 0	123
03		15190 X	4930	-0-	-10260	-0-	3608 3	335 4	Y	897	945 0	75
04		14700 X	4954	-0-	-9746	-0-	3518 3	1436 9	Y	1305	1316 0	64
05		11067 X	5489	-0-	-5578	-0-	3795 3	3 4	Y	1537	1497 0	104
*06		7800 X	2764	-0-	-5036	-0-	1691 9	1929 3	Y	835 9	759 813 0	50
-----												
MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID ->	291579	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10710	- 21128	
01		10757 X	6782	-0-	-3975	-0-	5163 3	43 4	Y	1433	1436 0	117
02		12586 X	5599	-0-	-6987	-0-	1576 9	3999 3	Y	1267	1235 0	149
03		13454 X	5753	-0-	-7701	-0-	1394 9	4169 3	Y	1088	1146 0	91
04		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1197 9	10106 3	Y	2307	2285 0	113
05		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	12273 3	8 4	Y	2703	2633 0	183
*06		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	2973 9	9835 3	Y	2291 9	2083 2129 0	137
-----												
HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID ->	291621	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10650	- 14961	
01		16399 X	8149	-0-	-8250	-0-	6013 3	51 4	Y	1895	1880 0	155
02		13195 X	569	-0-	-12626	-0-	2085 9	393 3	Y	142	280 0	17
03		14105 X	7076	-0-	-7029	-0-	156 9	4968 3	Y	1497	1389 0	125
04		11460 X	7968	-0-	-3492	-0-	1647 9	6352 3	Y	1469	1522 0	72
05		8742 X	4029	-0-	-4713	-0-	3260 3	2 4	Y	697	722 0	47
*06		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	767 9	8631 3	Y	1942 9	1765 1696 0	116

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	886	-0-	886	886	573	1	227	3	Y	77	75	0	2
						1	4	85	9					
04	T. A.	1448	-0-	1448	2334	554	1	454	3	Y	396	387	0	11
						4	4	436	9					
05	T. A.	407	-0-	407	2741	407	1			Y	-0-	11	0	-0-
06	T. A.	292	-0-	292	3033	292	1			Y	-0-			-0-
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	10683	-0-	10683	10683	395	1	7826	3	Y	2215	2161	0	54
						25	4	2437	9					
04	T. A.	32682	-0-	32682	43365	252	1	24824	3	Y	6849	6716	0	187
						72	4	7534	9					
05	T. A.	31703	-0-	31703	75068	278	1	24344	3	Y	6374	6361	0	200
						70	4	7011	9					
06	T. A.	32147	-0-	32147	107215	427	1	24640	3	Y	6369	6376	0	193
						74	4	7006	9					
-----														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382		
01	7719 X	3333	-0-	-4386	-0-	2	1	2653	3	Y	614	635	0	14
						3	4	675	9					
02	7221 X	5285	-0-	-1936	-0-	2	1	4277	3	Y	911	894	0	31
						4	4	1002	9					
03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	3	1	8257	3	Y	1386	1373	0	44
						9	4	1525	9					
04	7890 X	7202	-0-	-688	-0-	5817	3	13	4	Y	1247	1234	0	57
						1372	9							
05	8153 X	6067	-0-	-2086	-0-	5101	3	1	4	Y	877	912	0	22
						965	9							
06	9480 X	6900	-0-	-2580	-0-	5803	3	1	4	Y	996	1000	0	18
						1096	9							
-----														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161		
01	6541 X	112	-0-	-6429	-0-	3	3	1	4	Y	98	135	0	2
						108	9							
02	6641 X	3409	-0-	-3232	-0-	3	1	2272	3	Y	1027	994	0	35
						4	4	1130	9					
03	7285 X	1566	-0-	-5719	-0-	2	1	404	3	Y	1048	1050	0	33
						7	4	1153	9					
04	7050 X	4613	-0-	-2437	-0-	3395	3	11	4	Y	1097	1080	0	50
						1207	9							
05	4619 X	3596	-0-	-1023	-0-	2603	3	1	4	Y	902	930	0	22
						992	9							
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	2911	3	1	4	Y	1006	1010	0	18
						1107	9							



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286257	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11521 -	16336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		8432 X	4059	-0-	-4373	-0-	3 1	3041 3	3	Y	918	939 0		21
							5 4	1010 9						
02		9367 X	3315	-0-	-6052	-0-	2 1	2426 3	3	Y	804	797 0		28
							3 4	884 9						
03		10013 X	7880	-0-	-2133	-0-	3 1	6194 3	3	Y	1521	1501 0		48
							10 4	1673 9						
04		8010 X	7239	-0-	-771	-0-	5686 3	15 4	4	Y	1398	1382 0		64
							1538 9							
05		5456 X	4607	-0-	-849	-0-	3603 3	1 4	4	Y	912	954 0		22
							1003 9							
06		7620 X	6345	-0-	-1275	-0-	5058 3	1 4	4	Y	1169	1170 0		21
							1286 9							
-----														
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	5H	RRCID ->	286380	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11606 -	16367	
01		7502 X	2367	-0-	-5135	-0-	2 1	1757 3	3	Y	550	565 0		12
							3 4	605 9						
02		T. A.	3570	-0-	3570	3570	2 1	2893 3	3	Y	612	603 0		21
							2 4	673 9						
03		T. A.	5242	-0-	5242	8812	2 1	4398 3	3	Y	761	758 0		24
							5 4	837 9						
04		T. A.	2260	-0-	2260	11072	1778 3	5 4	4	Y	434	438 0		20
							477 9							
05		T. A.	3691	-0-	3691	14763	3013 3	1 4	4	Y	615	620 0		15
							677 9							
06		T. A.	4508	-0-	4508	19271	3586 3	1 4	4	Y	837	837 0		15
							921 9							
-----														
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	286434	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11206 -	16056	
01		9920 X	9443	-0-	-477	-0-	662 1	6836 3	3	Y	1750	1752 0		39
							20 4	1925 9						
02		8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-				Y	-0-	39 0		-0-
03		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				Y	-0-			-0-
04		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	1019 1	6773 3	3	Y	2635	2563 0		72
							28 4	2899 9						
05		9393 X	8512	-0-	-881	-0-	1055 1	5191 3	3	Y	2040	2048 0		64
							22 4	2244 9						
06		9090 X	715	-0-	-8375	-0-	46 1	557 3	3	Y	101	162 0		3
							1 4	111 9						
-----														
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	4H	RRCID ->	286436	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11505 -	16329	
01		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7533 X	2448	-0-	-5085	-0-	718	1	637	3	Y	984	1016	0		22
						11	4	1082	9						
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1008	1	2057	3	Y	1823	1796	0		49
						19	4	2005	9						
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1009	1	2233	3	Y	1949	1951	0		47
						22	4	2144	9						
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	47	0		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-				-0-
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1022	1	2665	3	Y	2177	2111	0		66
						25	4	2395	9						
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #: 3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194					
01	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	2	1	2068	3	Y	586	599	0		13
						3	4	645	9						
02	4466 X	3676	-0-	-790	-0-	2	1	2950	3	Y	655	646	0		22
						3	4	721	9						
03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2	1	4635	3	Y	1142	1128	0		36
						7	4	1256	9						
04	6360 X	4695	-0-	-1665	-0-	3941	3	7	4	Y	679	684	0		31
						747	9								
05	6572 X	5450	-0-	-1122	-0-	4669	3	1	4	Y	709	723	0		17
						780	9								
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	5765	3	1	4	Y	837	839	0		15
						921	9								
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #: 1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150					
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	737	1	5206	3	Y	2391	2338	0		53
						27	4	2630	9						
02	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	942	1	7942	3	Y	1890	1892	0		51
						20	4	2079	9						
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1007	1	8252	3	Y	1802	1809	0		44
						20	4	1982	9						
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1010	1	5073	3	Y	1814	1808	0		50
						19	4	1995	9						
05	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	5402	3	Y	2033	2019	0		64
						22	4	2236	9						
06	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	1007	1	6822	3	Y	1586	1602	0		48
						18	4	1745	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619					
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	33	1	15519	3	Y	2398	2395	0		383
						27	4	2638	9						
02	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	23	1	15884	3	Y	2391	2435	0		339
						25	4	2630	9						
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	23	1	16055	3	Y	2367	2211	0		495
						27	4	2604	9						
04	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	23	1	15428	3	Y	2107	2224	0		378
						22	4	2318	9						
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	39	1	17805	3	Y	2435	2389	0		424
						27	4	2679	9						
06	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	56	1	16837	3	Y	2255	2274	0		405
						26	4	2481	9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	107 1	34351 3	8428 9	Y	7662	7664	0	169
							87 4	8428 9						
02		T. A.	38845	-0-	38845	38845	71 1	30745 3	7954 9	Y	7231	7204	0	196
							75 4	7954 9						
03		T. A.	39626	-0-	39626	78471	66 1	31979 3	7504 9	Y	6822	6852	0	166
							77 4	7504 9						
04		T. A.	37901	-0-	37901	116372	74 1	30331 3	7425 9	Y	6750	6731	0	185
							71 4	7425 9						
05		T. A.	38436	-0-	38436	154808	112 1	30519 3	7728 9	Y	7025	6990	0	220
							77 4	7728 9						
06		T. A.	37219	-0-	37219	192027	163 1	29729 3	7250 9	Y	6591	6611	0	200
							77 4	7250 9						
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432				
01		T. A.	14918	-0-	14918	83745	44 1	11395 3	3444 9	Y	3131	3137	0	69
							35 4	3444 9						
02		T. A.	14096	-0-	14096	97841	29 1	10826 3	3211 9	Y	2919	2909	0	79
							30 4	3211 9						
03		T. A.	14548	-0-	14548	112389	28 1	11305 3	3183 9	Y	2894	2903	0	70
							32 4	3183 9						
04		126575 X	14186	-0-	-112389	-0-	31 1	11056 3	3070 9	Y	2791	2785	0	76
							29 4	3070 9						
05		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	51 1	12942 3	3535 9	Y	3214	3189	0	101
							35 4	3535 9						
06		15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	73 1	12351 3	3252 9	Y	2956	2967	0	90
							34 4	3252 9						
-----														
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225	- 19980				
01		6572 X	3329	-0-	-3243	-0-	617 1	2340 3	369 9	Y	335	346	0	18
							3 4	369 9						
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	649 1	6969 3	1025 9	Y	932	905	0	45
							7 4	1025 9						
03		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	625 1	6332 3	941 9	Y	855	865	0	35
							6 4	941 9						
04		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	674 1	4840 3	765 9	Y	695	696	0	34
							5 4	765 9						
05		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	709 1	5078 3	842 9	Y	765	765	0	34
							6 4	842 9						
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	705 1	1569 3	300 9	Y	273	296	0	11
							3 4	300 9						
-----														
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804	- 15427				
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	36 1	2321 3	1063 9	N	966	989	0	641
							9 4	1063 9						
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-				N	-0-	18	0	623
03		2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10 3			N	-0-			623
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			623
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			623
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			623
-----														
GREENBLATT 71 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569	- 15790				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88	1	175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226																
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					684
02	T. A.	33	-0-	33	33	26	3	7	9	Y	6					690
03	T. A.	157	-0-	157	190	157	3			Y	-0-					690
04	T. A.	787	-0-	787	977	503	3	284	9	Y	258	175	1			773
05	T. A.	1874	-0-	1874	2851	1488	3	386	9	Y	351	743	1			381
06	T. A.	1380	-0-	1380	4231	988	3	392	9	Y	356					737
-----																
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862																
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	3	Y	818	719	0			586
						5	4	900	9							
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2	1	1525	3	Y	803	968	0			421
						3	4	883	9							
03	3100 N	3263	-0-	163	163	2	1	2165	3	Y	991	851	0			561
						6	4	1090	9							
04	3000 N	3423	-0-	423	586	2256	3	11	4	Y	1051	1113	0			499
						1156	9									
05	3100 N	3679	-0-	579	1165	2512	3	1	4	Y	1060	943	0			616
						1166	9									
06	4774 X	3609	-0-	-1165	-0-	2435	3	1	4	Y	1066	1023	0			659
						1173	9									
-----																
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
-----																
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939																
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	8328	-0-	8328	8328	3	1	7012	3	Y	1186	1149	0			37
						8	4	1305	9							
04	T. A.	11933	-0-	11933	20261	10404	3	14	4	Y	1377	1351	0			63
						1515	9									
05	T. A.	9132	-0-	9132	29393	7958	3	1	4	Y	1066	1102	0	1	8	26
						1173	9									
06	T. A.	12453	-0-	12453	41846	10989	3	1	4	Y	1330	1332	0			24
						1463	9									
-----																
JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772																
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					941
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					941
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					941
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
		WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326 - 15342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5304 X	5304	-0-	-0-	43 1	3986 3	61
					11 4	1264 9	
02	5220 X	4980	-0-	-240	27 1	3743 3	52
					8 4	1202 9	
03	5580 X	5263	-0-	-317	36 1	3895 3	49
					9 4	1323 9	
04	5400 X	4494	-0-	-906	34 1	3302 3	51
					7 4	1151 9	
05	5580 X	4310	-0-	-1270	23 1	3212 3	43
					7 4	1068 9	
06	5160 X	4036	-0-	-1124	16 1	3057 3	34
					9 4	954 9	
-----							
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230
01	3751 X	3070	-0-	-681	23 1	2369 3	411
					6 4	672 9	
02	4321 X	3194	-0-	-1127	14 1	2556 3	408
					4 4	620 9	
03	4619 X	3336	-0-	-1283	17 1	2675 3	407
					4 4	640 9	
04	4200 X	2864	-0-	-1336	17 1	2254 3	407
					4 4	589 9	
05	4309 X	2636	-0-	-1673	14 1	1984 3	408
					4 4	634 9	
06	3300 X	1361	-0-	-1939	10 1	769 3	405
					6 4	576 9	
-----							
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522 - 15579
01	2658 X	2658	-0-	-0-	17 1	2135 3	552
					4 4	502 9	
02	2522 X	2522	-0-	-0-	11 1	2016 3	552
					3 4	492 9	
03	2232 X	1993	-0-	-239	11 1	1587 3	552
					3 4	392 9	
04	3240 X	971	-0-	-2269	6 1	776 3	552
					1 4	188 9	
05	3348 X	2486	-0-	-862	13 1	1895 3	552
					4 4	574 9	
06	2610 X	1862	-0-	-748	7 1	1452 3	552
					4 4	399 9	
-----							
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525 - 21372
01	21204 X	8698	-0-	-12506	74 1	6424 3	106
					19 4	2181 9	
02	14848 X	10109	-0-	-4739	49 1	7841 3	96
					15 4	2204 9	
03	15872 X	11227	-0-	-4645	73 1	8430 3	99
					18 4	2706 9	
04	11430 X	3251	-0-	-8179	27 1	2314 3	40
					5 4	905 9	
05	10819 X	9167	-0-	-1652	45 1	7026 3	84
					15 4	2081 9	
06	10860 X	9190	-0-	-1670	35 1	7115 3	73
					20 4	2020 9	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
01		39036 X	39036	-0-	-0-	107	1	30405	3	Y	7670	7684	0			169
						87	4	8437	9							
02		35409 X	30577	-0-	-4832	59	1	23781	3	Y	6067	6072	0			164
						63	4	6674	9							
03		37851 X	28719	-0-	-9132	53	1	22595	3	Y	5464	5495	0			133
						61	4	6010	9							
04		36630 X	25628	-0-	-11002	50	1	20582	3	Y	4499	4509	0			123
						47	4	4949	9							
05		37851 X	26944	-0-	-10907	68	1	22104	3	Y	4295	4284	0			134
						47	4	4725	9							
06		36630 X	25075	-0-	-11555	109	1	20080	3	Y	4395	4396	0			133
						51	4	4835	9							
-----																
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
01		8153 X	7730	-0-	-423	6813	3	917	9	Y	834	961	1			630
02		8317 X	8317	-0-	-0-	7349	3	968	9	Y	880	951	1			559
03		8584 X	8584	-0-	-0-	7612	3	972	9	Y	884	756	1			687
04		7830 X	6538	-0-	-1292	5879	3	659	9	Y	599	754	1			532
05		8122 X	7363	-0-	-759	6458	3	905	9	Y	823	190	1			1165
06		7860 X	6686	-0-	-1174	6416	3	270	9	Y	245	918	1			492
-----																
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414																
01		4292 X	4292	-0-	-0-	41	1	3010	3	Y	1118	1097	0			60
						11	4	1230	9							
02		T. A.	4977	-0-	4977	34	1	3389	3	Y	1403	1396	0			67
						11	4	1543	9							
03		T. A.	5181	-0-	5181	40	1	3658	3	Y	1339	1352	0			54
						10	4	1473	9							
04		T. A.	562	-0-	562	4	1	418	3	Y	126	174	0			6
						1	4	139	9							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785																
01		6076 X	-0-	-0-	-6076					Y	-0-	8	0			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320 - 15886			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			784
02	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-			784
03	14B2 EXT	755	-0-	755	891	1	1	453	3	Y	272	264	0	792
04	14B2 EXT	102	-0-	102	993	2	4	299	9					
05	14B2 EXT	212	-0-	212	1205	102	3			Y	-0-			792
06	14B2 EXT	224	-0-	224	1429	212	3			Y	-0-			792
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517			
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1	1	798	3	Y	395	406	0	9
02	T. A.	1960	-0-	1960	1960	2	4	435	9					
03	T. A.	1985	-0-	1985	3945	2	1	1309	3	Y	588	577	0	20
04	T. A.	1869	-0-	1869	5814	2	4	647	9					
05	T. A.	1472	-0-	1472	7286	1	1	1310	3	Y	609	610	0	19
06	T. A.	1597	-0-	1597	8883	4	4	670	9					
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1222	3	6	4	Y	583	575	0	27
02	T. A.	1960	-0-	1960	1960	641	9							
03	T. A.	1985	-0-	1985	3945	936	3	1	4	Y	486	501	0	12
04	T. A.	1869	-0-	1869	5814	535	9							
05	T. A.	1472	-0-	1472	7286	1223	3	374	9	Y	340	346	0	6
06	T. A.	1597	-0-	1597	8883	27	4	2517	9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #:		4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH 11283	PERF.11632 - 19256			
01	23746 X	22783	-0-	-963	-0-	42	1	19432	3	Y	2977	2994	0	66
02	T. A.	21754	-0-	21754	21754	34	4	3275	9					
03	T. A.	23281	-0-	23281	45035	28	1	18548	3	Y	2862	2851	0	77
04	T. A.	18366	-0-	18366	63401	30	4	3148	9					
05	T. A.	18447	-0-	18447	81848	27	1	20128	3	Y	2813	2822	0	68
06	T. A.	17088	-0-	17088	98936	32	4	3094	9					
01	23746 X	22783	-0-	-963	-0-	26	1	15724	3	Y	2355	2359	0	64
02	T. A.	21754	-0-	21754	21754	25	4	2591	9					
03	T. A.	23281	-0-	23281	45035	39	1	15691	3	Y	2445	2432	0	77
04	T. A.	18366	-0-	18366	63401	27	4	2690	9					
05	T. A.	18447	-0-	18447	81848	57	1	14487	3	Y	2288	2296	0	69
06	T. A.	17088	-0-	17088	98936	27	4	2517	9					
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 11119	PERF.11316 - 15758			
01	4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	2	1	2424	3	Y	593	604	0	13
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3	4	652	9					
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2	1	2128	3	Y	809	794	0	28
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	3	4	890	9					
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	2	1	3538	3	Y	914	913	0	29
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	6	4	1005	9					
01	4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	3409	3	10	4	Y	968	953	0	44
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1065	9							
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	4	Y	767	792	0	19
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	844	9							
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3776	3	1	4	Y	1419	1413	0	25
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	1561	9							
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287524	COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL DEPTH 11582	PERF.11933 - 15984			
01	6014 X	2241	-0-	-3773	-0-	1575	3	666	9	Y	605	579	1	603
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3099	3	207	9	Y	188	193	1	598
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	361	361	1	598
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5501	3	509	9	Y	463	324	1	737
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	183	557	1	363
06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	4783	3	633	9	Y	575	554	1	384

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3	1	3407	3	Y	958	973	0	22
						5	4	1054	9					
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	4121	3	Y	1142	1125	0	39
						4	4	1256	9					
03	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	3	1	4607	3	Y	1278	1277	0	40
						8	4	1406	9					
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	4	Y	1248	1231	0	57
						1373	9							
05	4619 X	4067	-0-	-552	-0-	3055	3	1	4	Y	919	953	0	23
						1011	9							
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3964	3	1	4	Y	1090	1094	0	19
						1199	9							
-----														
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044														
01	12369 X	6849	-0-	-5520	-0-	3	1	5664	3	Y	1069	1140	0	24
						6	4	1176	9					
02	13630 X	12294	-0-	-1336	-0-	4	1	10437	3	Y	1678	1645	0	57
						7	4	1846	9					
03	14570 X	13583	-0-	-987	-0-	4	1	11389	3	Y	1979	1974	0	62
						13	4	2177	9					
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	1	1	12499	3	Y	2112	2077	0	97
						22	4	2323	9					
05	14570 X	9591	-0-	-4979	-0-	1	1	7733	3	Y	1686	1740	0	42
						2	4	1855	9			1	8	
06	13140 X	12803	-0-	-337	-0-	1	1	10568	3	Y	2029	2035	0	36
						2	4	2232	9					
-----														
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272														
01	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	46	1	10721	3	Y	3324	3254	0	73
						38	4	3656	9					
02	T. A.	17752	-0-	17752	17752	36	1	13627	3	Y	3683	3656	0	100
						38	4	4051	9					
03	T. A.	18007	-0-	18007	35759	36	1	13782	3	Y	3770	3778	0	92
						42	4	4147	9					
04	T. A.	15923	-0-	15923	51682	36	1	12249	3	Y	3276	3278	0	90
						34	4	3604	9					
05	T. A.	15141	-0-	15141	66823	48	1	11726	3	Y	3031	3026	0	95
						33	4	3334	9					
06	T. A.	14702	-0-	14702	81525	71	1	11457	3	Y	2855	2863	0	87
						33	4	3141	9					







PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10950	PERF.10988 - 20862				
01		7998 X	7157	-0-	-841	-0-	3 1	6063 3	Y	987	1012 0		22
							5 4	1086 9					
02		T. A.	9853	-0-	9853	9853	3 1	8627 3	Y	1108	1092 0		38
							4 4	1219 9					
03		T. A.	9950	-0-	9950	19803	2 1	8911 3	Y	937	946 0		29
							6 4	1031 9					
04		T. A.	8941	-0-	8941	28744	7727 3	11 4	Y	1094	1073 0		50
							1203 9						
05		T. A.	8961	-0-	8961	37705	8002 3	1 4	Y	871	899 0	1 8	21
							958 9						
06		T. A.	9817	-0-	9817	47522	8740 3	1 4	Y	978	982 0		17
							1076 9						
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354 - 17836				
01		9145 X	4595	-0-	-4550	-0-	944 1	2055 3	Y	1438	1416 0		77
							14 4	1582 9					
02		T. A.	11997	-0-	11997	11997	1057 1	6419 3	Y	4082	3963 0		196
							31 4	4490 9					
03		T. A.	9767	-0-	9767	21764	1157 1	4229 3	Y	3957	3993 0		160
							28 4	4353 9					
04		T. A.	8410	-0-	8410	30174	1223 1	4299 3	Y	2610	2644 0		126
							17 4	2871 9					
05		T. A.	13281	-0-	13281	43455	1128 1	8819 3	Y	3010	3001 0	1 1	134
							23 4	3311 9					
06		T. A.	10818	-0-	10818	54273	1042 1	6747 3	Y	2727	2752 0	1 1	108
							29 4	3000 9					
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345 - 15479				
01		12741 X	6010	-0-	-6731	-0-	4552 3	1458 9	Y	1325	1693 1		553
							3 3	1166 9	Y	1060	934 1		679
02		6757 X	4564	-0-	-2193	-0-	3398 3	954 9	Y	867	1141 1		405
							2915 3	518 9	Y	471	555 1		321
03		7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	1602 3	1260 9	Y	1145	372 1		1094
							3865 3	3571 9	Y	3246	3703 1		637
04		6990 X	2120	-0-	-4870	-0-	11767 3						
05		7223 X	5125	-0-	-2098	-0-							
06		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-							
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019 - 20784				
01		14105 X	8103	-0-	-6002	-0-	3 1	6854 3	Y	1127	1149 0		25
							6 4	1240 9					
02		T. A.	12812	-0-	12812	12812	4 1	11041 3	Y	1601	1571 0		55
							6 4	1761 9					
03		T. A.	14142	-0-	14142	26954	4 1	12122 3	Y	1822	1820 0		57
							12 4	2004 9					
04		T. A.	10458	-0-	10458	37412	8691 3	17 4	Y	1591	1575 0		73
							1750 9						
05		T. A.	8468	-0-	8468	45880	7221 3	1 4	Y	1133	1177 0	1 8	28
							1246 9						
06		T. A.	10258	-0-	10258	56138	8868 3	1 4	Y	1263	1269 0		22
							1389 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		40				Y	-0-		337
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		40				Y	-0-		337
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		40				Y	-0-		337
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		40				Y	-0-		337
05	T. A.	8080	-0-	8080		8120	28 1	6093 3	Y	1764	1711 0		390
							19 4	1940 9					
06	T. A.	18974	-0-	18974		27094	99 1	14414 3	Y	4013	3931 0		472
							47 4	4414 9					
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11811 - 21461			
01	12431 X	6057	-0-	-6374		-0-	36 1	4953 3	Y	963	984 0		51
							9 4	1059 9					
02	3944 X	615	-0-	-3329		-0-	1 1	588 3	Y	24	74 0		1
							26 9						
03	4695 X	4695	-0-	-0-		-0-	23 1	3798 3	Y	789	758 0		32
							6 4	868 9					
04	11701 X	11701	-0-	-0-		-0-	56 1	9736 3	Y	1725	1674 0		83
							11 4	1898 9					
05	10219 X	10219	-0-	-0-		-0-	33 1	8682 3	Y	1358	1380 0		61
							10 4	1494 9					
06	8186 X	8186	-0-	-0-		-0-	20 1	6977 3	Y	1071	1090 0		42
							11 4	1178 9					
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11183 - 15193			
01	3007 X	852	-0-	-2155		-0-	852 3			Y	-0-	17 0	-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-		-0-	1 1	1638 3	Y	493	476 0		17
							2 4	542 9					
03	1684 N	1684	-0-	-0-		-0-	1 1	1188 3	Y	447	450 0		14
							3 4	492 9					
04	2632 N	2632	-0-	-0-		-0-	1963 3	6 4	Y	603	589 0		28
							663 9						
05	2394 N	2394	-0-	-0-		-0-	1846 3	1 4	Y	497	513 0		12
							547 9						
06	3000 N	3155	-0-	155		155	2583 3	572 9	Y	520	523 0		9
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 287560		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10967 - 15800			
01	5797 X	5548	-0-	-249		-0-	4697 3	851 9	Y	774	577 1		487
02	5539 X	5539	-0-	-0-		-0-	4706 3	833 9	Y	757	906 1		338
03	5948 X	5948	-0-	-0-		-0-	5088 3	860 9	Y	782	767 1		353
04	5670 X	5600	-0-	-70		-0-	4767 3	833 9	Y	757	752 1		358
05	5859 X	5307	-0-	-552		-0-	4564 3	743 9	Y	675	701 1		332
06	5670 X	5232	-0-	-438		-0-	4477 3	755 9	Y	686	716 1		302

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC SHAKE N BAKE 33-58 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	11004 - 17033		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	8897 X	5983	-0-	-2914	-0-	3 1	4968 3	Y	915	930	0		21
						5 4	1007 9						
02	T. A.	9210	-0-	9210	9210	3 1	7768 3	Y	1304	1280	0		45
						5 4	1434 9						
03	T. A.	9173	-0-	9173	18383	3 1	7703 3	Y	1325	1328	0		42
						9 4	1458 9						
04	T. A.	8941	-0-	8941	27324	7446 3	14 4	Y	1346	1326	0		62
						1481 9							
05	T. A.	6990	-0-	6990	34314	5879 3	1 4	Y	1009	1046	0		25
						1110 9							
06	T. A.	8668	-0-	8668	42982	7394 3	1 4	Y	1157	1161	0		21
						1273 9							

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	10864 - 18017	
01	23312 X	21787	-0-	-1525	-0-	37 1	18765 3	Y	2686	2699	0		59
						30 4	2955 9						
02	T. A.	21523	-0-	21523	21523	27 1	18407 3	Y	2782	2766	0		75
						29 4	3060 9						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21523	24 1	13258 3	Y	-0-	75	0		-0-
04	T. A.	15712	-0-	15712	37235	23 4	2407 9	Y	2188	2128	0		60
						42 1	14514 3	Y	2607	2585	0		82
05	T. A.	17453	-0-	17453	54688	29 4	2868 9	Y	2222	2237	0		67
06	T. A.	15342	-0-	15342	70030	55 1	12817 3	Y					
						26 4	2444 9						

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10929	PERF.	11356 - 16096	
01	5239 X	3282	-0-	-1957	-0-	2 1	2592 3	Y	623	639	0		14
						3 4	685 9						
02	4901 X	4214	-0-	-687	-0-	2 1	3487 3	Y	656	648	0		22
						3 4	722 9						
03	7409 X	4103	-0-	-3306	-0-	2 1	3306 3	Y	718	717	0		23
						5 4	790 9						
04	7170 X	5159	-0-	-2011	-0-	4472 3	6 4	Y	619	614	0		28
						681 9							
05	7409 X	2712	-0-	-4697	-0-	2241 3	471 9	Y	428	445	0		11
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	4999 3	693 9	Y	630	630	0		11

SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	12828 - 16142	
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30 1	4112 3	Y	818	810	0		44
						8 4	900 9						
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	32 1	4860 3	Y	1293	1275	0		62
						10 4	1422 9						
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	40 1	4842 3	Y	1361	1368	0		55
						10 4	1497 9						
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	40 1	4323 3	Y	1240	1235	0		60
						8 4	1364 9						
05	4526 X	4295	-0-	-231	-0-	23 1	3234 3	Y	937	955	0		42
						7 4	1031 9						
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	22 1	3993 3	Y	1150	1146	0		46
						12 4	1265 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BULLHEAD STATE 55-1-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11161	-	15015	
01	10199 X	9784	-0-	-415	-0-	7600	3	2184	9	Y	1985	1986	0	44
02	T. A.	9181	-0-	9181	9181	7132	3	2049	9	Y	1863	1857	0	50
03	T. A.	9843	-0-	9843	19024	7728	3	2115	9	Y	1923	1926	0	47
04	T. A.	9320	-0-	9320	28344	7443	3	1877	9	Y	1706	1706	0	47
05	T. A.	9924	-0-	9924	38268	7878	3	2046	9	Y	1860	1849	0	58
06	T. A.	9184	-0-	9184	47452	7346	3	1838	9	Y	1671	1678	0	51
-----														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11036	-	20908	
01	16306 X	6814	-0-	-9492	-0-	3	1	5627	3	Y	1071	1106	0	24
						6	4	1178	9					
02	T. A.	11841	-0-	11841	11841	4	1	10016	3	Y	1650	1618	0	56
						6	4	1815	9					
03	T. A.	13747	-0-	13747	25588	4	1	11772	3	Y	1781	1781	0	56
						12	4	1959	9					
04	T. A.	9646	-0-	9646	35234	7943	3	16	4	Y	1534	1520	0	70
						1687	9							
05	T. A.	6761	-0-	6761	41995	5772	3	1	4	Y	898	945	0	22
						988	9					1	8	
06	T. A.	9460	-0-	9460	51455	8009	3	1	4	Y	1318	1317	0	23
						1450	9							
-----														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11422	-	15470	
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	Y	545	565	0	29
						5	4	600	9					
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
04	1650 X	300	-0-	-1350	-0-	8	1	34	3	Y	233	222	0	11
						2	4	256	9					
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	11009	PERF.11279	-	15301	
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
*04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*05	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1869	3	301	9	Y	274	267	0	7
*06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	5862	3	1	4	Y	1113	1100	0	20
						1224	9							
-----														
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11355	-	16177	
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	1	1	1560	3	Y	289	306	0	7
						2	4	318	9					
02	4437 X	233	-0-	-4204	-0-	159	3	74	9	Y	67	72	0	2
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	5730 X	4507	-0-	-1223	-0-	3785	3	7	4	Y	650	620	0	30
						715	9							
05	5921 X	4237	-0-	-1684	-0-	3656	3	1	4	Y	527	544	0	13
						580	9							
06	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	5600	3	1	4	Y	722	722	0	13
						794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----											
01	5146 X	1108	-0-	-4038	-0-	1 1	856 3	Y	227	249 0	5
						1 4	250 9				
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	3 1	4043 3	Y	979	951 0	33
						4 4	1077 9				
03	6479 X	2903	-0-	-3576	-0-	2 1	1740 3	Y	1049	1049 0	33
						7 4	1154 9				
04	6270 X	4289	-0-	-1981	-0-	3211 3	10 4	Y	971	960 0	44
						1068 9					
05	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	3225 3	1 4	Y	628	657 0	15
						691 9					
06	5310 X	3966	-0-	-1344	-0-	3100 3	1 4	Y	786	787 0	14
						865 9					
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566			
01	19065 X	18530	-0-	-535	-0-	46 1	14809 3	Y	3307	3312 0	73
						37 4	3638 9				
02	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	32 1	14757 3	Y	3324	3307 0	90
						35 4	3656 9				
03	16337 X	225	-0-	-16112	-0-	181 3	44 9	Y	40	129 0	1
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	67 1	17584 3	Y	4182	4051 0	131
						46 4	4600 9				
06	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	80 1	14291 3	Y	3231	3264 0	98
						38 4	3554 9				
-----											
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665			
01	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	23 1	11349 3	Y	1630	1633 0	36
						18 4	1793 9				
02	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	15 1	9708 3	Y	1494	1490 0	40
						16 4	1643 9				
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	16 1	7448 3	Y	1644	1644 0	40
						18 4	1808 9				
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	16 1	6204 3	Y	1437	1438 0	39
						15 4	1581 9				
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	24 1	5056 3	Y	1512	1504 0	47
						17 4	1663 9				
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	35 1	5569 3	Y	1435	1438 0	44
						17 4	1579 9				
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928			
01	11625 X	4004	-0-	-7621	-0-	10 1	3208 3	Y	707	730 0	16
						8 4	778 9				
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	16 0	-0-
03	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	23 1	10345 3	Y	2344	2287 0	57
						26 4	2578 9				
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	17 1	7758 3	Y	1577	1591 0	43
						17 4	1735 9				
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	18 1	6209 3	Y	1108	1116 0	35
						12 4	1219 9				
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	35 0	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
		WELL #:		1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	711	-0-	-1552	-0-	1	1	643	3	Y	60	60	0			1
						1	4	66	9							
02	2436 X	2013	-0-	-423	-0-	2	1	1745	3	Y	240	235	0			6
						2	4	264	9							
03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	13	1	7073	3	Y	1395	1367	0			34
						16	4	1535	9							
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	Y	958	966	0			26
						10	4	1054	9							
05	2139 X	2076	-0-	-63	-0-	8	1	1520	3	Y	494	505	0			15
						5	4	543	9							
06	3420 X	1539	-0-	-1881	-0-	7	1	1196	3	Y	302	308	0			9
						4	4	332	9							
-----																
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339				
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4	1	4006	3	Y	1186	1354	0			588
						7	4	1305	9							
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	3	Y	889	892	0			585
						3	4	978	9							
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	3	1	4038	3	Y	1556	1536	0			605
						10	4	1712	9							
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	4	Y	722	746	0			581
						794	9									
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	4029	3	1	4	Y	1047	988	0			640
						1152	9									
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	3907	3	1	4	Y	1158	1159	0			639
						1274	9									
-----																
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	- 21667				
01	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	172	1	11498	3	Y	4639	4537	0			248
						46	4	5103	9							
02	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	109	1	11724	3	Y	4477	4510	0			215
						34	4	4925	9							
03	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	143	1	12623	3	Y	4833	4853	0			195
						35	4	5316	9							
04	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	152	1	12422	3	Y	4696	4664	0			227
						31	4	5166	9							
05	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	119	1	13349	3	Y	4932	4938	0	1	1	220
						38	4	5425	9							
06	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	83	1	12112	3	Y	4406	4451	0	1	1	174
						47	4	4847	9							
-----																
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	- 15814				
01	9362 X	268	-0-	-9094	-0-	1	1	205	3	Y	55	122	0			325
						1	4	61	9							
02	11803 X	-0-	-0-	-11803	-0-					Y	-0-					325
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					325
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					325
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	41	1	9815	3	Y	2550	2396	0			479
						28	4	2805	9							
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	67	0			412



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	19 1	1124 3	Y	518	517	0		28
						5 4	570 9						
02	T. A.	3262	-0-	3262	3262	22 1	2237 3	Y	905	889	0		44
						7 4	996 9						
03	T. A.	3701	-0-	3701	6963	30 1	2534 3	Y	1027	1029	0		42
						7 4	1130 9						
04	T. A.	1974	-0-	1974	8937	18 1	1345 3	Y	552	567	0		27
						4 4	607 9						
05	T. A.	2496	-0-	2496	11433	18 1	1663 3	Y	735	729	0		33
						6 4	809 9						
06	T. A.	2443	-0-	2443	13876	13 1	1665 3	Y	689	695	0		27
						7 4	758 9						
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11214		- 15921	
01	6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	2 1	2536 3	Y	583	600	0		13
						3 4	641 9						
02	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	3 1	5413 3	Y	1122	1097	0		38
						4 4	1234 9						
03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	2 1	9931 3	Y	889	899	0		28
						6 4	978 9						
04	7740 X	4919	-0-	-2821	-0-	4255 3	6 4	Y	598	599	0		27
						658 9							
05	7099 X	1940	-0-	-5159	-0-	1753 3	187 9	Y	170	193	0		4
						6373 3	1 4	Y	1017	1003	0		18
						1119 9							
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11175		- 15403	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 11030		PERF.11110		- 21066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	309 1	1204 3	Y	132	129	0		3
						1 4	145 9						
04	14B2 EXT	1238	-0-	1238	2897	475 1	582 3	Y	163	162	0		4
						2 4	179 9						
05	14B2 EXT	319	-0-	319	3216	319 1		Y	-0-	4	0		-0-
						270 1	88 3	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10735		PERF.12216		- 14913	
01	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3 1	2460 3	Y	867	968	0		354
						5 4	954 9						
02	T. A.	3749	-0-	3749	3749	2 1	2834 3	Y	827	724	0		457
						3 4	910 9						
03	T. A.	3961	-0-	3961	7710	2 1	2943 3	Y	918	746	0		629
						6 4	1010 9						
04	T. A.	3989	-0-	3989	11699	2889 3	10 4	Y	991	984	0		636
						1090 9							
05	T. A.	3833	-0-	3833	15532	3099 3	1 4	Y	666	714	0		588
						733 9							
06	T. A.	3831	-0-	3831	19363	2961 3	1 4	Y	790	674	0		704
						869 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10944	-	15899		
01	10230 X	5684	-0-	-4546	-0-		54 1	4023 3	Y	1448	1410	0			77
							14 4	1593 9							
02	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-		39 1	7151 3	Y	1602	1602	0			77
							12 4	1762 9							
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-		39 1	7321 3	Y	1322	1346	0			53
							9 4	1454 9							
04	7800 X	7777	-0-	-23	-0-		39 1	6395 3	Y	1214	1208	0			59
							8 4	1335 9							
05	8122 X	7686	-0-	-436	-0-		30 1	6294 3	Y	1230	1234	0			55
							9 4	1353 9							
06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-		25 1	6463 3	Y	1349	1351	0			53
							14 4	1484 9							
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11020	-	21976		
01	12152 X	8520	-0-	-3632	-0-		53 1	6883 3	Y	1427	1411	0			76
							14 4	1570 9							
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-		34 1	7945 3	Y	1386	1395	0			67
							11 4	1525 9							
03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-		48 1	7211 3	Y	1610	1612	0			65
							12 4	1771 9							
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-		49 1	7447 3	Y	1513	1505	0			73
							10 4	1664 9							
05	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-		37 1	8067 3	Y	1549	1553	0			69
							12 4	1704 9							
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-		30 1	7755 3	Y	1569	1576	0			62
							17 4	1726 9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		3H	RRCID ->	288478	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11066	-	18553		
01	5549 X	797	-0-	-4752	-0-		348 1	318 3	Y	118	115	0			3
							1 4	130 9							
02	T. A.	5518	-0-	5518	5518		460 1	3375 3	Y	1515	1477	0			41
							16 4	1667 9							
03	T. A.	5621	-0-	5621	11139		583 1	3765 3	Y	1145	1158	0			28
							13 4	1260 9							
04	T. A.	5499	-0-	5499	16638		437 1	3696 3	Y	1230	1224	0			34
							13 4	1353 9							
05	T. A.	1501	-0-	1501	18139		329 1	847 3	Y	293	318	0			9
							3 4	322 9							
06	T. A.	5245	-0-	5245	23384		585 1	3349 3	Y	1179	1152	0			36
							14 4	1297 9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID ->	288479	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11128	-	18958		
01	8401 X	3954	-0-	-4447	-0-		567 1	2454 3	Y	840	821	0			19
							9 4	924 9							
02	T. A.	6278	-0-	6278	6278		580 1	4214 3	Y	1336	1319	0			36
							14 4	1470 9							
03	T. A.	6774	-0-	6774	13052		553 1	4632 3	Y	1430	1431	0			35
							16 4	1573 9							
04	T. A.	3821	-0-	3821	16873		553 1	2417 3	Y	766	780	0			21
							8 4	843 9							
05	T. A.	9028	-0-	9028	25901		686 1	6151 3	Y	1972	1931	0			62
							22 4	2169 9							
06	T. A.	4976	-0-	4976	30877		413 1	3552 3	Y	909	943	0			28
							11 4	1000 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958		
01	13653 X	13653	-0-	-0-	757 1 30 4	9992 3 2874 9	Y	2613	2624 0	58
02	12731 X	12303	-0-	-428	589 1 24 4	9173 3 2517 9	Y	2288	2284 0	62
03	15810 X	9335	-0-	-6475	578 1 19 4	6837 3 1901 9	Y	1728	1748 0	42
04	15300 X	13642	-0-	-1658	702 1 24 4	10379 3 2537 9	Y	2306	2285 0	63
05	14353 X	1757	-0-	-12596	340 1 3 4	1087 3 327 9	Y	297	351 0	9
06	13200 X	11814	-0-	-1386	841 1 26 4	8530 3 2417 9	Y	2197	2139 0	67
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604		
01	12896 X	3365	-0-	-9531	432 1 7 4	2225 3 701 9	Y	637	675 0	14
02	13804 X	270	-0-	-13534	270 1		Y	-0-	14 0	-0-
03	14756 X	2941	-0-	-11815	380 1 7 4	1857 3 697 9	Y	634	619 0	15
04	11100 X	1539	-0-	-9561	339 1 3 4	874 3 323 9	Y	294	301 0	8
05	11470 X	7712	-0-	-3758	692 1 18 4	5178 3 1824 9	Y	1658	1614 0	52
06	3270 X	575	-0-	-2695	249 1 1 4	260 3 65 9	Y	59	109 0	2
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863		
01	2635 X	2366	-0-	-269	24 1 6 4	1614 3 722 9	Y	656	642 0	35
02	2465 X	1298	-0-	-1167	18 1 6 4	473 3 801 9	Y	728	728 0	35
03	2635 X	1090	-0-	-1545	16 1 4 4	473 3 597 9	Y	543	556 0	22
04	3540 X	140	-0-	-3400	1 1 46 9	93 3	Y	42	62 0	2
05	3658 X	247	-0-	-3411	5 1 1 4	26 3 215 9	Y	195	188 0	9
06	2280 X	372	-0-	-1908	372 3		Y	-0-	9 0	-0-
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140		
01	18073 X	13530	-0-	-4543	134 1 36 4	9371 3 3989 9	Y	3626	3587 0	194
02	15950 X	15285	-0-	-665	97 1 30 4	10779 3 4379 9	Y	3981	3984 0	191
03	17050 X	16143	-0-	-907	121 1 29 4	11502 3 4491 9	Y	4083	4109 0	165
04	16080 X	14573	-0-	-1507	126 1 26 4	10125 3 4296 9	Y	3905	3881 0	189
05	16337 X	16254	-0-	-83	95 1 30 4	11776 3 4353 9	Y	3957	3969 0	176
06	15810 X	13775	-0-	-2035	64 1 36 4	9937 3 3738 9	Y	3398	3439 0	134

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12555 X	2230	-0-	-10325	-0-	708	1	1177	3	Y	310	345 0	7
02	10150 X	1409	-0-	-8741	-0-	552	1	664	3	Y	174	176 0	5
03	10850 X	7688	-0-	-3162	-0-	731	1	5160	3	Y	1617	1583 0	39
04	9090 X	8037	-0-	-1053	-0-	842	1	5494	3	Y	1532	1529 0	42
05	9393 X	693	-0-	-8700	-0-	693	1			Y	-0-	42 0	-0-
06	7440 X	661	-0-	-6779	-0-	660	1	1	3	Y	-0-		-0-
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11265 - 16242			
01	11160 X	5512	-0-	-5648	-0-	716	1	3818	3	Y	880	900 0	19
02	10440 X	7360	-0-	-3080	-0-	631	1	5059	3	Y	1504	1482 0	41
03	11160 X	6776	-0-	-4384	-0-	663	1	4518	3	Y	1435	1441 0	35
04	10080 X	8435	-0-	-1645	-0-	844	1	5693	3	Y	1709	1697 0	47
05	9052 X	6966	-0-	-2086	-0-	684	1	4636	3	Y	1482	1483 0	46
06	7620 X	6225	-0-	-1395	-0-	691	1	4137	3	Y	1256	1264 0	38
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11060 - 16066			
01	14229 X	10741	-0-	-3488	-0-	546	1	7413	3	Y	2504	2507 0	55
02	T. A.	11361	-0-	11361	11361	488	1	7921	3	Y	2658	2641 0	72
03	T. A.	10348	-0-	10348	21709	534	1	7166	3	Y	2383	2397 0	58
04	T. A.	10687	-0-	10687	32396	521	1	7520	3	Y	2383	2376 0	65
05	T. A.	10333	-0-	10333	42729	549	1	7144	3	Y	2376	2367 0	74
06	T. A.	8949	-0-	8949	51678	545	1	6161	3	Y	2017	2030 0	61
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11501 - 16495			
01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	656	1	4587	3	Y	1256	1228 0	28
02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	694	1	5959	3	Y	1255	1249 0	34
03	6665 X	2467	-0-	-4198	-0-	685	1	1396	3	Y	347	373 0	8
04	6450 X	1144	-0-	-5306	-0-	333	1	553	3	Y	233	235 0	6
05	8587 X	6155	-0-	-2432	-0-	712	1	4101	3	Y	1208	1176 0	38
06	8310 X	4926	-0-	-3384	-0-	681	1	3300	3	Y	850	862 0	26

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
01		24583 X	18650	-0-	-5933	-0-	146 1	14145 3	Y	3927	3877 0		210	
							39 4	4320 9						
02		21808 X	19103	-0-	-2705	-0-	97 1	14585 3	Y	3992	4010 0		192	
							30 4	4391 9						
03		23312 X	19547	-0-	-3765	-0-	108 1	15410 3	Y	3639	3684 0		147	
							26 4	4003 9						
04		21510 X	17042	-0-	-4468	-0-	111 1	13120 3	Y	3444	3425 0		166	
							23 4	3788 9						
05		20429 X	16702	-0-	-3727	-0-	95 1	12215 3	Y	3965	3953 0	1 1	177	
							30 4	4362 9						
06		19770 X	15734	-0-	-4036	-0-	70 1	11543 3	Y	3710	3739 0	1 1	147	
							40 4	4081 9						
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431	
01		8370 X	7264	-0-	-1106	-0-	499 1	5143 3	Y	1460	1467 0		32	
							16 4	1606 9						
02		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	496 1	6420 3	Y	1774	1758 0		48	
							18 4	1951 9						
03		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	529 1	6673 3	Y	1821	1825 0		44	
							20 4	2003 9						
04		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	515 1	6285 3	Y	1840	1834 0		50	
							19 4	2024 9						
05		8556 X	7994	-0-	-562	-0-	489 1	5627 3	Y	1690	1687 0		53	
							19 4	1859 9						
06		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	540 1	6421 3	Y	1838	1835 0		56	
							21 4	2022 9						
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919	
01		14570 X	10543	-0-	-4027	-0-	512 1	7325 3	Y	2435	2451 0		54	
							27 4	2679 9						
02		T. A.	13093	-0-	13093	13093	507 1	9362 3	Y	2904	2879 0		79	
							30 4	3194 9						
03		T. A.	13652	-0-	13652	26745	540 1	9781 3	Y	2997	3003 0		73	
							34 4	3297 9						
04		T. A.	12270	-0-	12270	39015	525 1	8695 3	Y	2746	2744 0		75	
							29 4	3021 9						
05		T. A.	11742	-0-	11742	50757	603 1	8232 3	Y	2616	2609 0		82	
							29 4	2878 9						
06		T. A.	12600	-0-	12600	63357	562 1	9034 3	Y	2702	2702 0		82	
							32 4	2972 9						
-----														
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			662	
02		T. A.	135	-0-	135	135	135 3		Y	-0-			662	
03		T. A.	93	-0-	93	228	93 3		Y	-0-			662	
04		T. A.	25	-0-	25	253	23 3	2 9	Y	2			664	
05		T. A.	67	-0-	67	320	67 3		Y	-0-			664	
06		T. A.	603	-0-	603	923	236 3	367 9	Y	334			998	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6046	-0-	-1177	-0-	4 1 7 4	28
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	45
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	41
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	5213 3 1381 9	57
05	5549 X	4980	-0-	-569	-0-	4096 3 883 9	20
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5433 3 1310 9	21
-----							
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11177	PERF.11555 - 15856
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	4 1 7 4	29
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	4 1 5 4	46
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	42
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	4740 3 1291 9	54
05	5797 X	2819	-0-	-2978	-0-	2294 3 524 9	12
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-		-0-
-----							
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385 - 16032
01	12896 X	10106	-0-	-2790	-0-	31 1 25 4	474
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	18 1 19 4	582
03	7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	9 1 10 4	464
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	20 1 19 4	586
05	7843 X	4023	-0-	-3820	-0-	12 1 8 4	477
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-		468
-----							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386 - 21421
01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2080 1 28 4	54
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	1804 1 24 4	61
03	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	812 1 23 4	49
04	12690 X	9001	-0-	-3689	-0-	800 1 18 4	47
05	13113 X	10288	-0-	-2825	-0-	1166 1 15 4	44
06	12690 X	10289	-0-	-2401	-0-	1189 1 19 4	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11995	- 16690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21049 X	20624	-0-	-425	-0-	121 1	16888 3	Y	3257	3200 0		174
							32 4	3583 9					
02		T. A.	17866	-0-	17866	17866	73 1	14481 3	Y	2990	3020 0		144
							23 4	3289 9					
03		T. A.	20115	-0-	20115	37981	95 1	16482 3	Y	3195	3210 0		129
							23 4	3515 9					
04		T. A.	18692	-0-	18692	56673	97 1	15289 3	Y	2987	2972 0		144
							20 4	3286 9					
*05		T. A.	18459	-0-	18459	75132	72 1	15069 3	Y	2995	3004 0	1 1	134
							23 4	3295 9					
*06		T. A.	17582	-0-	17582	92714	56 1	14253 3	Y	2946	2962 0	1 1	117
							32 4	3241 9					
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196	
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
02		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-		-0-	
-----													
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12245	- 15976	
01		14818 X	13436	-0-	-1382	-0-	12351 3	1085 9	Y	986	965 1		410
02		14007 X	12732	-0-	-1275	-0-	11719 3	1013 9	Y	921	557 1		774
03		14973 X	14052	-0-	-921	-0-	13308 3	744 9	Y	676	1329 1		121
04		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13096 3	1447 9	Y	1315	1097 1		339
05		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	13127 3	1188 9	Y	1080	1087 1		332
06		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	13201 3	999 9	Y	908	899 1		341
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11082	- 21260	
01		25761 X	15430	-0-	-10331	-0-	45 1	11780 3	N	3244	3246 0		72
							37 4	3568 9					
02		22881 X	19262	-0-	-3619	-0-	39 1	14755 3	N	4024	3987 0		109
							42 4	4426 9					
03		22134 X	21713	-0-	-421	-0-	43 1	16769 3	N	4411	4413 0		107
							49 4	4852 9					
04		21420 X	17136	-0-	-4284	-0-	39 1	13131 3	N	3572	3581 0		98
							37 4	3929 9					
05		20584 X	15951	-0-	-4633	-0-	54 1	12157 3	N	3366	3359 0		105
							37 4	3703 9					
06		21000 X	15218	-0-	-5782	-0-	77 1	11662 3	N	3130	3140 0		95
							36 4	3443 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24738 X	15298	-0-	-9440	-0-	49	1	11376	3	N	3485	3523	0			77
						39	4	3834	9							
02	23142 X	19667	-0-	-3475	-0-	44	1	14603	3	N	4521	4476	0			122
						47	4	4973	9							
03	21173 X	20206	-0-	-967	-0-	44	1	15088	3	N	4566	4577	0			111
						51	4	5023	9							
04	19890 X	13796	-0-	-6094	-0-	36	1	10098	3	N	3297	3318	0			90
						35	4	3627	9							
05	21018 X	17950	-0-	-3068	-0-	68	1	13169	3	N	4243	4200	0			133
						46	4	4667	9							
06	20340 X	18362	-0-	-1978	-0-	96	1	13967	3	N	3867	3883	0			117
						45	4	4254	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777						
01	17608 X	15347	-0-	-2261	-0-	40	1	12094	3	N	2891	2897	0			64
						33	4	3180	9							
02	15341 X	14491	-0-	-850	-0-	26	1	11560	3	N	2616	2609	0			71
						27	4	2878	9							
03	16740 X	13988	-0-	-2752	-0-	24	1	11186	3	N	2500	2510	0			61
						28	4	2750	9							
04	16200 X	12126	-0-	-4074	-0-	29	1	9214	3	N	2596	2586	0			71
						27	4	2856	9							
05	15624 X	10588	-0-	-5036	-0-	40	1	7728	3	N	2538	2530	0			79
						28	4	2792	9							
06	15000 X	12497	-0-	-2503	-0-	59	1	9792	3	N	2380	2387	0			72
						28	4	2618	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609						
01	29202 X	23951	-0-	-5251	-0-	74	1	17962	3	N	5323	5335	0			117
						60	4	5855	9							
02	25520 X	18382	-0-	-7138	-0-	43	1	13407	3	N	4442	4439	0			120
						46	4	4886	9							
03	27280 X	7719	-0-	-19561	-0-	17	1	5700	3	N	1802	1878	0			44
						20	4	1982	9							
04	24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-					N	-0-	44	0			-0-
05	24955 X	17272	-0-	-7683	-0-	55	1	13364	3	N	3468	3359	0			109
						38	4	3815	9							
06	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	128	1	18118	3	N	5177	5129	0			157
						60	4	5695	9							

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		646832 WELL #: 1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368						
01	13113 X	6245	-0-	-6868	-0-	19	1	5209	2	Y	907	975	0	3	8	83
						19	4	998	9							
02	10556 X	8527	-0-	-2029	-0-	7133	2	18	4	Y	1251	1170	0	4	8	160
						1376	9									
03	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	177	313	0	2	8	22
04	9600 X	49	-0-	-9551	-0-	1	4	48	9	Y	44	58	0	1	8	7
05	9920 X	19	-0-	-9901	-0-	4	2	15	9	Y	14	17	0	1	8	3
06	8820 X	5731	-0-	-3089	-0-	73	1	4839	2	Y	733	563	0	4	8	169
						13	4	806	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10736	-		15260					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9739 2	1306 9	Y	1187	1228 1	3 8				283
02		12963 X	9218	-0-	-3745	-0-	8272 2	946 9	Y	860	962 1	1 8				180
03		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	11690 2	1334 9	Y	1213	1216 1	2 8				175
04		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	102 1	11770 2	Y	1224	1083 1	1 8				315
							1346 9									
05		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	104 1	12261 2	Y	1295	1322 1	1 8				287
							1425 9									
06		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	42 1	11965 2	Y	1280	1375 1	4 8				188
							1408 9									
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH 9620	PERF.10478	-		17838					
01		16368 X	4052	-0-	-12316	-0-	2660 2	61 4	Y	1210	1189 0	9 8				340
							1331 9									
02		13137 X	4594	-0-	-8543	-0-	3294 2	1300 9	Y	1182	1126 0	9 8				387
03		13299 X	1732	-0-	-11567	-0-	1280 2	452 9	Y	411	639 0	3 8				156
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			Y	62	193 0	5 8				20
05		8556 X	225	-0-	-8331	-0-	64 2	1 4	Y	145	134 0	3 8				28
							160 9									
06		4740 X	97	-0-	-4643	-0-	30 2	1 4	Y	60	71 0	6 8				11
							66 9									
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10617	-		14579					
01		21514 X	4789	-0-	-16725	-0-	4084 2	705 9	N	641	912 1	4 8				173
02		20126 X	5953	-0-	-14173	-0-	95 1	5042 2	N	742	570 1	3 8				342
							816 9									
03		17949 X	4856	-0-	-13093	-0-	190 1	3707 2	N	872	759 1	2 8				453
							959 9									
04		7740 X	6260	-0-	-1480	-0-	5329 2	931 9	N	846	901 1	3 8				395
05		6355 X	6290	-0-	-65	-0-	200 1	5184 2	N	824	931 1	2 8				286
							906 9									
06		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	5915 2	916 9	N	833	742 1	4 8				373
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10461	-		14916					
01		17515 X	13220	-0-	-4295	-0-	93 1	12531 2	N	415	381 1	3 8				415
							139 4	457 9								
02		16443 X	14700	-0-	-1743	-0-	14240 2	460 9	N	418	573 1	3 8				257
03		17577 X	15975	-0-	-1602	-0-	9 1	15348 2	N	562	569 1	3 8				247
							618 9									
04		17010 X	15328	-0-	-1682	-0-	7 1	14742 2	N	526	571 1	5 8				197
							579 9									
05		16523 X	12799	-0-	-3724	-0-	275 1	12084 2	N	399	183 1	2 8				411
							1 4	439 9								
06		15450 X	14212	-0-	-1238	-0-	36 1	13690 2	N	442	556 1	5 8				292
							486 9									
GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 9963	PERF.16537	-		17722					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
01	39091 X	35698	-0-	-3393	-0-	35390	2	98	4	N	191	192	1	3	8	368
02	36569 X	34261	-0-	-2308	-0-	34046	2	5	4	N	191	196	1	2	8	361
03	38967 X	13127	-0-	-25840	-0-	29	1	13014	2	N	76	192	1	1	8	244
04	37710 X	24935	-0-	-12775	-0-	24802	2	133	9	N	121	1	8			364
05	36611 X	33046	-0-	-3565	-0-	31528	2	1374	4	N	131	180	1	2	8	313
06	35430 X	34871	-0-	-559	-0-	144	9	1	1	N	177	190	1	6	8	294
						53	4	195	9							

WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679						
01	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	83	1	10168	2	N	639	574	1			441
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	63	4	703	9							
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	12469	2	829	9	N	754	952	1			243
04	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	13047	2	827	9	N	752	564	1	1	8	430
05	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	25	1	17312	2	N	647	698	1	1	8	378
06	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	712	9	59	1	N	582	752	1			208
						1717	4	640	9							
						8	1	9344	2	N	645	563	1	1	8	289
						257	4	710	9							

TISDALE UNIT 56-8		WELL #: 1H		RRCID -> 283401		COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852						
01	8308 X	7978	-0-	-330	-0-	895	1	6821	2	N	214	191	1			301
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	27	4	235	9							
03	9176 X	8975	-0-	-201	-0-	86	1	9092	2	N	402	356	1			347
04	8880 X	7171	-0-	-1709	-0-	50	4	442	9							
05	10044 X	8351	-0-	-1693	-0-	8533	2	24	4	N	380	196	1			531
06	9720 X	9170	-0-	-550	-0-	418	9	790	1	N	242	376	1	3	8	394
						14	4	266	9							
						1725	1	5766	2	N	323	375	1	1	8	341
						505	4	355	9							
						9	1	8670	2	N	445	369	1	1	8	416
						1	4	490	9							

GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797						
01	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	97	1	2332	2	Y	507	384	1			430
02	2175 X	2078	-0-	-97	-0-	558	9	26	1	Y	424	553	1			301
03	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	466	9	18	1	Y	446	371	1	1	8	375
04	2250 X	1804	-0-	-446	-0-	491	9	86	1	Y	386	569	1			192
05	2232 N	1358	-0-	-874	-0-	12	4	425	9							
06	1680 N	1292	-0-	-388	-0-	486	1	557	2	Y	274	188	1			278
						14	4	301	9							
						113	1	745	2	Y	374	368	1	1	8	283
						23	4	411	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
LOST SADDLE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 283677		COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4514	-0-	-1221	-0-	3738	2	776	9	N	705	572	1	3	8	396
02	3480 X	1531	-0-	-1949	-0-	14	1	750	2	N	697	936	1	2	8	155
03	5177 X	3300	-0-	-1877	-0-	767	9	113	1	N	883	763	1	2	8	273
04	5010 X	3222	-0-	-1788	-0-	971	9	2274	2	N	862	908	1	3	8	224
05	5177 X	1137	-0-	-4040	-0-	17	1	431	2	N	626	554	1	1	8	295
06	4380 X	810	-0-	-3570	-0-	689	9	19	2	N	719	729	1	4	8	281
YELLOW JACKET 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924						
01	49538 X	48856	-0-	-682	-0-	303	1	46727	2	Y	1561	1586	0	6	8	314
02	52838 X	49075	-0-	-3763	-0-	109	4	1717	9	Y	1647	1586	0	4	8	371
03	52018 X	47698	-0-	-4320	-0-	232	1	46990	2	Y	1433	1545	0	3	8	256
04	50340 X	49183	-0-	-1157	-0-	41	4	1812	9	Y	1638	1524	0	5	8	365
05	52452 X	49510	-0-	-2942	-0-	216	1	45863	2	Y	1603	1552	0	2	8	414
06	50760 X	45043	-0-	-5717	-0-	43	4	1576	9	Y	1526	1593	0	5	8	342
HELMBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926						
01	17484 X	15629	-0-	-1855	-0-	229	1	47144	2	Y	723	870	1			403
02	15428 X	14911	-0-	-517	-0-	8	4	1802	9	Y	687	636	1	1	8	453
03	17422 X	17348	-0-	-74	-0-	125	1	47594	2	Y	999	776	1	1	8	675
04	16860 X	15675	-0-	-1185	-0-	28	4	1763	9	Y	766	845	1	1	8	595
05	17422 X	14959	-0-	-2463	-0-	240	1	43122	2	Y	620	501	1			714
06	16800 X	14451	-0-	-2349	-0-	2	4	1679	9	Y	684	1033	1	2	8	363
GREENWICH SW 3142		WELL #: B 3H		RRCID -> 284297		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619						
01	38285 X	35410	-0-	-2875	-0-	1707	9	33786	2	Y	1137	1048	0	4	8	321
02	40020 X	32724	-0-	-7296	-0-	91	1	1557	9	Y	1105	1059	0	4	8	363
03	42780 X	36991	-0-	-5789	-0-	35342	2	1649	9	Y	1499	1288	0	3	8	571
04	38010 X	37477	-0-	-533	-0-	184	1	35586	2	Y	1552	1578	0	6	8	539
05	35836 X	35443	-0-	-393	-0-	91	1	33786	2	Y	1415	1673	0	4	8	277
06	38806 X	38806	-0-	-0-	-0-	37075	2	1731	9	Y	1574	1525	0	8	8	318





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32767 X	32642	-0-	-125	-0-	86 3222	1 9	29334	2	Y	2929	2922	0	4 8	177
02	31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	28733	2	3053	9	Y	2775	2744	0	4 8	204
03	30383 X	30383	-0-	-0-	-0-	175 3170	1 9	27038	2	Y	2882	2888	0	3 8	195
04	31463 X	31463	-0-	-0-	-0-	28370	2	3093	9	Y	2812	2802	0	5 8	200
05	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	27096	2	2862	9	Y	2602	2585	0	2 8	215
06	30198 X	30198	-0-	-0-	-0-	157 2917	1 9	27124	2	Y	2652	2690	0	6 8	171

KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837					
01	28830 X	25304	-0-	-3526	-0-	66 2647	1 9	22591	2	Y	2406	2393	0	6 8	145
02	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	20509	2	2300	9	Y	2091	2077	0	5 8	154
03	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	159 2542	1 9	24593	2	Y	2311	2305	0	4 8	156
04	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	24055	2	2350	9	Y	2136	2134	0	6 8	152
05	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	19022	2	1935	9	Y	1759	1762	0	4 8	145
06	26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	137 2	1 4	23705	2	Y	2037	2041	0	10 8	131

GAVSTER STATE 32A		WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177					
01	18569 X	17146	-0-	-1423	-0-	15224	2	1922	9	Y	1747	1821	1	3 8	461
02	20474 X	15802	-0-	-4672	-0-	13860	2	1942	9	Y	1765	1843	1	2 8	381
03	21855 X	19305	-0-	-2550	-0-	17257	2	2048	9	Y	1862	1983	1	2 8	258
04	21150 X	18675	-0-	-2475	-0-	144 1845	1 9	16686	2	Y	1677	1537	1	3 8	395
05	18848 X	18767	-0-	-81	-0-	143 1759	1 9	16865	2	Y	1599	1661	1	2 8	331
06	18690 X	17726	-0-	-964	-0-	57 1638	1 9	16031	2	Y	1489	1592	1	4 8	224

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781					
01	17887 X	887	-0-	-17000	-0-	57 16	1 4	769	2	Y	41	38	1	6 8	19
02	13514 X	2508	-0-	-11006	-0-	2227 215	2 9	66	4	Y	195	123	1	5 8	86
03	14446 X	7096	-0-	-7350	-0-	778 1	1 4	5813	2	Y	458	386	1	3 8	155
04	11130 X	5229	-0-	-5901	-0-	214 378	1 9	4637	2	Y	344	434	1	5 8	60
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	172 7	1 4	4149	2	Y	387	301	1	2 8	144
06	6870 X	5112	-0-	-1758	-0-	1471 33	1 4	3151	2	Y	415	345	1	5 8	209

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25017 X	6529	-0-	-18488	-0-	426 1	5737 2	2 4	Y	331	210 1	6 8	155
02	24882 X	19074	-0-	-5808	-0-	17659 2	49 4	2 9	Y	1242	1057 1	9 8	331
03	26598 X	16426	-0-	-10172	-0-	1366 9	1865 1	13943 2	Y	562	743 1	6 8	144
04	15000 X	14007	-0-	-993	-0-	618 9	591 1	12821 2	Y	541	595 1	6 8	84
05	20398 X	11589	-0-	-8809	-0-	595 9	439 1	10621 2	Y	481	420 1	4 8	141
06	19740 X	13751	-0-	-5989	-0-	529 9	4156 1	8899 2	Y	608	464 1	9 8	276
						27 4	669 9						
LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381			
01	110205 X	89943	-0-	-20262	-0-	89216 2	119 4	608 9	Y	553	571 1	11 8	463
02	97991 X	95326	-0-	-2665	-0-	94755 2	571 9	278 1	Y	519	555 1	14 8	413
03	102920 X	100541	-0-	-2379	-0-	278 1	99663 2	600 9	Y	545	380 1	11 8	567
04	99600 X	91339	-0-	-8261	-0-	179 1	90509 2	651 9	Y	592	749 1	14 8	396
05	101897 X	84272	-0-	-17625	-0-	83717 2	6 4	549 9	Y	499	375 1	6 8	514
06	98610 X	71766	-0-	-26844	-0-	71225 2	3 4	538 9	Y	489	549 1	15 8	439
STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418			
01	51088 X	49485	-0-	-1603	-0-	903 1	46292 2	89 4	Y	2001	1849 0	4 8	390
02	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	614 1	44195 2	10 4	Y	1814	2096 0	3 8	105
03	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	636 1	45622 2	21 4	Y	1912	1803 0	2 8	212
04	51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	376 1	49604 2	5 4	Y	1761	1777 0	5 8	191
05	47871 X	47871	-0-	-0-	-0-	308 1	45839 2	9 4	Y	1559	1503 0	2 8	245
06	44027 X	44027	-0-	-0-	-0-	321 1	42001 2	1705 9	Y	1550	1663 0	5 8	127
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970			
01	29667 X	23996	-0-	-5671	-0-	256 1	21006 2	6 4	Y	2480	2605 0	9 8	499
02	28942 X	27080	-0-	-1862	-0-	218 1	23653 2	3209 9	Y	2917	2751 0	7 8	658
03	30938 X	26378	-0-	-4560	-0-	205 1	23299 2	6 4	Y	2607	2793 0	6 8	466
04	27570 X	25826	-0-	-1744	-0-	177 1	22801 2	2848 9	Y	2589	2472 0	6 8	577
05	28954 X	24459	-0-	-4495	-0-	2848 9	90 1	21788 2	Y	2346	2313 0	4 8	606
06	28020 X	26118	-0-	-1902	-0-	2581 9	159 1	23509 2	Y	2227	2324 0	10 8	499
						2450 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YULE 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17980 X	15868	-0-	-2112	-0-	15126	2	73	4	N	608	579	1	2	8	678
02	16820 X	15670	-0-	-1150	-0-	669	9	213	1	N	593	764	1	1	8	506
03	17112 X	14958	-0-	-2154	-0-	53	4	14752	2	N	597	571	1	6	8	526
04	16560 X	11390	-0-	-5170	-0-	14262	2	39	4	N	472	557	1	8	8	433
05	16740 X	13308	-0-	-3432	-0-	657	9	1807	1	N	534	372	1	4	8	591
06	16200 X	13587	-0-	-2613	-0-	519	9	942	1	N	521	726	1	2	8	384
						587	9	84	1	N						
						573	9									
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507						
01	29512 X	12927	-0-	-16585	-0-	240	1	11515	2	Y	463	491	0	12	8	91
02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	663	4	509	9	Y	493	459	0	18	8	107
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	223	1	15450	2	Y	330	368	0	12	8	57
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	24	4	542	9	Y	138	153	0	14	8	28
05	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	172	1	10905	2	Y	376	299	0	10	8	95
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	31	4	363	9	Y	173	215	0	18	8	35
						116	1	5264	2	Y						
						69	4	152	9							
						103	1	11602	2	Y						
						282	4	414	9							
						95	1	5312	2	Y						
						73	4	190	9							
STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097						
01	37107 X	13347	-0-	-23760	-0-	592	1	10685	2	Y	1800	1818	0	3	8	351
02	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	90	4	1980	9	Y	3047	3214	0	8	8	176
03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	581	1	23078	2	Y	2010	1960	0	3	8	223
04	28617 X	28617	-0-	-0-	-0-	194	4	3352	9	Y	3437	3277	0	11	8	372
05	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	437	1	15411	2	Y	2752	2687	0	5	8	432
06	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	11	4	2211	9	Y	2998	3169	0	15	8	246
						371	1	24465	2	Y						
						3781	9									
						309	1	23096	2	Y						
						92	4	3027	9							
						367	1	26607	2	Y						
						12	4	3298	9							
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223						
01	15469 X	10219	-0-	-5250	-0-	365	1	7574	2	Y	2073	2113	0	3	8	67
02	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	2280	9	322	1	Y	1930	1930	0	2	8	65
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	14	4	7829	2	Y	2075	2013	0	2	8	125
04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	361	1	7451	2	Y	1957	1958	0	1	8	123
05	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	14	4	2283	9	Y	1918	1969	0	1	8	71
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	324	1	6658	2	Y	1433	1448	0	1	8	55
						7	4	2153	9							
						308	1	9238	2	Y						
						8	4	2110	9							
						287	1	8410	2	Y						
						16	4	1576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832													
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33146 X	33146	-0-	-0-	-0-	461 1	28136 2	4543 9	Y	4130	4209 0	13 8			134
02	40803 X	31695	-0-	-9108	-0-	6 4	4543 9								
03	43617 X	2910	-0-	-40707	-0-	343 1	27115 2	4237 9	Y	3852	3844 0	12 8			130
04	42210 X	-0-	-0-	-42210	-0-	4237 9		36 1	Y	466	568 0				28
05	38006 X	12485	-0-	-25521	-0-	513 9		284 1	Y	-0-	28 0				-0-
06	32790 X	8245	-0-	-24545	-0-	4863 9	7338 2	330 1	Y	4421	4251 0	7 8			163
						3812 9	4103 2			3465	3476 0	20 8			132
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
01	12679 X	9763	-0-	-2916	-0-	9355 2	6 4	402 9	N	365	491 0	3 8			407
02	11861 X	9380	-0-	-2481	-0-	8875 2	7 4	498 9	N	453	447 0	2 8			411
03	12679 X	15	-0-	-12664	-0-	8 2	7 4		N	-0-	29 0				382
04	11850 X	10245	-0-	-1605	-0-	9695 2	113 4	437 9	N	397	362 0	1 8			416
05	10788 X	10484	-0-	-304	-0-	18 1	9990 2	476 9	N	433	399 0	1 8			449
06	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	7 1	10166 2	109 4	N	342	339 0	4 8			448
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
01	73036 X	63871	-0-	-9165	-0-	2894 1	58772 2	124 4	Y	1892	2251 0	12 8			769
02	62002 X	54396	-0-	-7606	-0-	2053 1	50726 2	3 4	Y	1467	1730 0	12 8			494
03	64077 X	47698	-0-	-16379	-0-	1746 1	44383 2	1569 9	Y	1426	1503 0	8 8			409
04	62010 X	50695	-0-	-11315	-0-	1499 1	47450 2	1746 9	Y	1587	1466 0	14 8			516
05	64077 X	53404	-0-	-10673	-0-	1542 1	47268 2	2637 4	Y	1779	1649 0	6 8			640
06	61800 X	45692	-0-	-16108	-0-	1414 1	42402 2	236 4	Y	1491	1492 0	18 8			621
BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439					
01	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	3545 1	28341 2	34 4	Y	3652	3549 0	6 8			215
02	23287 X	21061	-0-	-2226	-0-	1277 1	17098 2	1 4	Y	2441	2423 0	3 8			230
03	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	907 1	23054 2	3752 9	Y	3411	3445 0	3 8			193
04	24090 X	19172	-0-	-4918	-0-	2112 1	14578 2	2482 9	Y	2256	2301 0	5 8			143
05	24893 X	18717	-0-	-6176	-0-	4417 1	11805 2	14 4	Y	2255	2249 0	2 8			147
06	24090 X	18922	-0-	-5168	-0-	999 1	14730 2	3193 9	Y	2903	2866 0	9 8			175



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020					- 20699	
01		18352 X	16618	-0-	-1734	-0-	14378	2	2240	9	Y	2036	1869	0	6 8 271
02		17168 X	16960	-0-	-208	-0-	14851	2	2109	9	Y	1917	1913	0	5 8 270
03		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	14666	2	2061	9	Y	1874	1941	0	3 8 200
04		16080 X	14500	-0-	-1580	-0-	185	1	12287	2	Y	1844	1800	0	6 8 238
							2028	9							
05		18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	170	1	16419	2	Y	2004	1958	0	4 8 280
							2204	9							
06		17550 X	16959	-0-	-591	-0-	154	1	14636	2	Y	1972	1969	0	10 8 273
							2169	9							
		BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497					- 20498	
01		48732 X	48217	-0-	-515	-0-	3246	1	42639	2	Y	2104	2071	0	6 8 124
							18	4	2314	9					
02		46545 X	44147	-0-	-2398	-0-	1590	1	40419	2	Y	1944	1878	0	7 8 183
							2138	9							
03		55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	1051	1	51498	2	Y	2358	2402	0	6 8 133
							2594	9							
04		48630 X	45974	-0-	-2656	-0-	2382	1	41180	2	Y	2193	2180	0	7 8 139
							2412	9							
05		50251 X	48810	-0-	-1441	-0-	5357	1	41305	2	Y	1949	1957	0	4 8 127
							4	4	2144	9					
06		53370 X	49585	-0-	-3785	-0-	1179	1	45996	2	Y	2191	2172	0	14 8 132
							2410	9							
		GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 10679	PERF.11089					- 21518	
01		20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	699	1	18238	2	Y	1789	1796	0	6 8 58
							1968	9							
02		21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	577	1	18925	2	Y	1649	1644	0	7 8 56
							1	4	1814	9					
03		16616 X	13129	-0-	-3487	-0-	540	1	11399	2	Y	1082	1070	0	3 8 65
							1190	9							
04		20220 X	12777	-0-	-7443	-0-	557	1	10870	2	Y	1227	1210	0	5 8 77
							1350	9							
05		22785 X	14369	-0-	-8416	-0-	527	1	12757	2	Y	986	1025	0	2 8 36
							1085	9							
06		22050 X	16431	-0-	-5619	-0-	603	1	14476	2	Y	1216	1201	0	5 8 46
							14	4	1338	9					
		GRIZZLY WEST 77		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 10324	PERF.11074					- 15897	
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1194	1	1999	2	Y	796	800	0	28
							8	4	876	9					
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1039	1	571	2	Y	485	494	0	1 8 18
							2	4	534	9					
03		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1396	1	573	2	Y	297	296	0	2 8 17
							1	4	327	9					
04		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	834	1	615	2	Y	353	348	0	1 8 21
							8	4	388	9					
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1413	1	1252	2	Y	605	607	0	1 8 18
							6	4	666	9					
06		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	1271	1	583	2	Y	536	521	0	3 8 30
							20	4	590	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832										
TIN CUP 81		WELL #:		1H	RRCID ->	289089	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10449	-	14457
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

SUGARLOAF 7475 2U		WELL #:		B 2H	RRCID ->	289093	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	11290	-	21809
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	508 1	13235 2	Y	1188	1212 0	4 8	38		
						34 4	1307 9							
02	17371 X	16945	-0-	-426	-0-	496 1	15183 2	Y	1144	1139 0	4 8	39		
						8 4	1258 9							
03	18569 X	16520	-0-	-2049	-0-	560 1	14676 2	Y	1167	1132 0	4 8	70		
						1284 9								
04	17970 X	11231	-0-	-6739	-0-	487 1	9648 2	Y	996	999 0	5 8	62		
						1096 9								
05	18569 X	16737	-0-	-1832	-0-	530 1	14935 2	Y	1156	1172 0	4 8	42		
						1272 9								
06	17520 X	14469	-0-	-3051	-0-	489 1	12915 2	Y	964	963 0	6 8	37		
						5 4	1060 9							

GRIZZLY WEST 77		WELL #:		C 2H	RRCID ->	289095	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11395	-	16164
01	3534 X	2530	-0-	-1004	-0-	856 1	1098 2	Y	518	507 0	1 8	18		
						6 4	570 9							
02	2668 X	1604	-0-	-1064	-0-	878 1	369 2	Y	324	329 0	1 8	12		
						1 4	356 9							
03	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	1273 1	353 2	Y	394	380 0	3 8	23		
						1 4	433 9							
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1865 1	1631 2	Y	1030	986 0	5 8	62		
						12 4	1133 9							
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	1755 1	1880 2	Y	829	864 0	2 8	25		
						8 4	912 9							
06	2460 X	2108	-0-	-352	-0-	1180 1	372 2	Y	488	482 0	4 8	27		
						19 4	537 9							

SUGARLOAF 7475 1U		WELL #:		B 1H	RRCID ->	289118	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	11357	-	18995
01	6975 X	2239	-0-	-4736	-0-	227 1	1221 2	Y	719	735 0	4 8	23		
						791 9								
02	6525 X	5120	-0-	-1405	-0-	316 1	3651 2	Y	1047	1030 0	5 8	35		
						1 4	1152 9							
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	343 1	4246 2	Y	1083	1050 0	3 8	65		
						2 4	1191 9							
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	405 1	5713 2	Y	1117	1106 0	6 8	70		
						1229 9								
05	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	429 1	9574 2	Y	1181	1204 0	4 8	43		
						15 4	1299 9							
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	348 1	8213 2	Y	1089	1085 0	6 8	41		
						207 4	1198 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39494 X	33924	-0-	-5570	-0-	79	1	30524	2	Y	2984	2967	0	6 8	62
						39	4	3282	9						
02	34829 X	31948	-0-	-2881	-0-	39	1	28985	2	Y	2658	2646	0	5 8	69
						2924	9								
03	37231 X	34171	-0-	-3060	-0-	342	1	30735	2	Y	2778	2771	0	3 8	73
						38	4	3056	9						
04	36030 X	29644	-0-	-6386	-0-	38	1	27191	2	Y	2179	2175	0	5 8	72
						18	4	2397	9						
05	35867 X	32113	-0-	-3754	-0-	94	1	29312	2	Y	2458	2478	0	4 8	48
						3	4	2704	9						
06	33060 X	30616	-0-	-2444	-0-	212	1	27839	2	Y	2331	2277	0	6 8	96
						1	4	2564	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732				
01	21545 X	17684	-0-	-3861	-0-	44	1	15156	2	Y	2238	2222	0	6 8	46
						22	4	2462	9						
02	20155 X	15555	-0-	-4600	-0-	19	1	13506	2	Y	1845	1838	0	5 8	48
						2030	9								
03	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	163	1	14314	2	Y	1969	1962	0	3 8	52
						22	4	2166	9						
04	19860 X	11578	-0-	-8282	-0-	17	1	9982	2	Y	1430	1430	0	5 8	47
						6	4	1573	9						
05	18879 X	16992	-0-	-1887	-0-	52	1	14782	2	Y	1960	1965	0	4 8	38
						2	4	2156	9						
06	17100 X	15765	-0-	-1335	-0-	109	1	13707	2	Y	1771	1727	0	9 8	73
						1	4	1948	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430				
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	51	1	17267	2	Y	1612	1601	0	3 8	33
						27	4	1773	9						
02	19691 X	18904	-0-	-787	-0-	28	1	17297	2	Y	1435	1429	0	2 8	37
						1579	9								
03	20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	191	1	16688	2	Y	1407	1405	0	2 8	37
						26	4	1548	9						
04	19920 X	18098	-0-	-1822	-0-	27	1	16701	2	Y	1232	1226	0	2 8	41
						15	4	1355	9						
05	20212 X	18126	-0-	-2086	-0-	57	1	16642	2	Y	1295	1309	0	2 8	25
						2	4	1425	9						
06	19560 X	16076	-0-	-3484	-0-	119	1	14662	2	Y	1176	1149	0	4 8	48
						1	4	1294	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743				
01	26567 X	19986	-0-	-6581	-0-	53	1	18369	2	Y	1398	1386	0	7 8	29
						26	4	1538	9						
02	23838 X	20734	-0-	-3104	-0-	30	1	19248	2	Y	1324	1312	0	7 8	34
						1456	9								
03	24149 X	20433	-0-	-3716	-0-	210	1	18536	2	Y	1508	1496	0	6 8	40
						28	4	1659	9						
04	23370 X	14195	-0-	-9175	-0-	22	1	12868	2	Y	1180	1176	0	5 8	39
						7	4	1298	9						
05	22165 X	21208	-0-	-957	-0-	67	1	19070	2	Y	1881	1879	0	4 8	37
						2	4	2069	9						
06	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	157	1	19737	2	Y	1809	1758	0	14 8	74
						1	4	1990	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25575 X	24649	-0-	-926	-0-	62	1	22299	2	Y	2050	2039	0	3	8	42
02	25665 X	23775	-0-	-1890	-0-	33	4	2255	9	Y	1832	1825	0	2	8	47
03	27342 X	25146	-0-	-2196	-0-	33	1	21727	2	Y	1884	1879	0	2	8	50
04	26460 X	24693	-0-	-1767	-0-	2015	9	22786	2	Y	1770	1760	0	1	8	59
05	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	256	1	22786	2	Y	3224	3219	0	1	8	63
06	24600 X	19125	-0-	-5475	-0-	32	4	2072	9	Y	1768	1754	0	4	8	73
						35	1	22693	2	Y						
						18	4	1947	9	Y						
						83	1	25366	2	Y						
						3	4	3546	9	Y						
						136	1	17044	2	Y						
						1945	9			Y						
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539					
01	10881 X	10866	-0-	-15	-0-	32	1	8726	2	Y	1899	1888	0	4	8	39
02	12412 X	8598	-0-	-3814	-0-	19	4	2089	9	Y	1614	1607	0	4	8	42
03	13113 X	9749	-0-	-3364	-0-	20	1	6803	2	Y	1633	1629	0	3	8	43
04	12360 X	4190	-0-	-8170	-0-	1775	9	7822	2	Y	692	711	0	1	8	23
05	11935 X	5395	-0-	-6540	-0-	103	1	7822	2	Y	650	659	0	1	8	13
06	10530 X	5188	-0-	-5342	-0-	28	4	1796	9	Y	949	919	0	4	8	39
						21	1	3395	2	Y						
						13	4	761	9	Y						
						26	1	4653	2	Y						
						1	4	715	9	Y						
						56	1	4087	2	Y						
						1	4	1044	9	Y						
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662					
01	12617 X	10527	-0-	-2090	-0-	523	1	8783	2	Y	1013	989	0	3	8	152
02	14239 X	6370	-0-	-7869	-0-	107	4	1114	9	Y	981	1024	0	2	8	107
03	15221 X	13645	-0-	-1576	-0-	463	1	4668	2	Y	1884	1869	0	2	8	120
04	14730 X	5644	-0-	-9086	-0-	160	4	1079	9	Y	917	941	0	1	8	95
05	11253 X	3548	-0-	-7705	-0-	192	1	11299	2	Y	488	519	0			64
06	13200 X	5360	-0-	-7840	-0-	82	4	2072	9	Y	580	191	0	1	8	452
						322	1	4275	2	Y						
						38	4	1009	9	Y						
						201	1	2730	2	Y						
						80	4	537	9	Y						
						3	1	4702	2	Y						
						17	4	638	9	Y						
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559					
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	21257 X	7262	-0-	-13995	-0-	750	1	5722	2	Y	718	557	0	9	8	152
03	22723 X	17828	-0-	-4895	-0-	790	9			Y	2054	1920	0	10	8	276
04	18870 X	18346	-0-	-524	-0-	342	1	15227	2	Y	1937	1850	0	11	8	352
05	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	2259	9			Y	1890	1980	0	4	8	258
06	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	389	1	15826	2	Y	1519	1579	0	12	8	186
						2131	9			Y						
						847	1	19722	2	Y						
						2079	9			Y						
						652	1	16591	2	Y						
						1671	9			Y						





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: A 5H			RRCID -> 290839	COMPL. DATE 06/02/2022	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10061	- 20145			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	51057 X	322	-0-	-50735	-0-	286 1 18 9	18 4	Y	16	266 0	1		
02	55941 X	-0-	-0-	-55941	-0-	658 1 5904 9	25352 2	Y	-0-	1 0	-0-		
03	59799 X	31914	-0-	-27885	-0-	2559 1 8105 9	34512 2	Y	5367	5056 0	8 8	303	
04	57870 X	45176	-0-	-12694	-0-	6898 1 12 4	44817 2	Y	7368	7191 0	14 8	466	
05	60454 X	60454	-0-	-0-	-0-	1131 1 6263 9	37980 2	Y	7934	7877 0	7 8	516	
06	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-							343	
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H			RRCID -> 290875	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10072	- 20127			
01	66805 X	62332	-0-	-4473	-0-	5 1 74 4	51784 2	Y	9517	9395 0	14 8	400	
02	55187 X	51394	-0-	-3793	-0-	18 1 1 4	43414 2	Y	7237	7154 0	11 8	472	
03	69517 X	69517	-0-	-0-	-0-	9 1 11406 9	58102 2	Y	10369	10205 0	12 8	624	
04	60330 X	31751	-0-	-28579	-0-	4 1 4880 9	26867 2	Y	4436	4209 0	6 8	845	
05	68244 X	68244	-0-	-0-	-0-	9 1 10094 9	58141 2	Y	9176	9299 0	7 8	715	
06	67260 X	33648	-0-	-33612	-0-	16 1 4686 9	28946 2	Y	4260	4527 0	13 8	435	
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H			RRCID -> 290992	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10012	- 22424			
01	70060 X	-0-	-0-	-70060	-0-	1179 1 1007 9	26987 2	Y	-0-	915	601 0	5 8	309
02	61393 X	29173	-0-	-32220	-0-	1582 1 1444 9	41928 2	Y	1313	1238 0	8 8	376	
03	47368 X	44954	-0-	-2414	-0-	1506 1 29 4	43125 2	Y	1474	1359 0	11 8	480	
04	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	1478 1 2 4	43676 2	Y	1341	1333 0	6 8	482	
05	46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	1356 1 1585 9	39874 2	Y	1441	1307 0	15 8	601	
06	43500 X	42815	-0-	-685	-0-							601	
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H			RRCID -> 291601	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH	11018	PERF.11371	- 18691			
01	7905 X	4866	-0-	-3039	-0-	1348 1 8 4	2629 2	Y	801	795 0	4 8	28	
02	11600 X	6123	-0-	-5477	-0-	1602 1 2 4	3789 2	Y	664	664 0	4 8	24	
03	8494 X	5668	-0-	-2826	-0-	1741 1 1 4	3168 2	Y	689	670 0	3 8	40	
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1458 1 10 4	2946 2	Y	701	694 0	5 8	42	
05	6541 X	5399	-0-	-1142	-0-	1352 1 6 4	3182 2	Y	781	796 0	4 8	23	
06	6330 X	5618	-0-	-712	-0-	1284 1 21 4	3536 2	Y	706	684 0	6 8	39	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	25606 X	16436	-0-	-9170	-0-	2055 1 12 4	11309 2 3060 9	Y	2782	2778 0	4 8	96	
02	21895 X	15191	-0-	-6704	-0-	2194 1 3 4	10150 2 2844 9	Y	2585	2582 0	5 8	94	
03	23405 X	15127	-0-	-8278	-0-	2515 1 1 4	9913 2 2698 9	Y	2453	2401 0	3 8	143	
04	20790 X	13501	-0-	-7289	-0-	2158 1 14 4	8784 2 2545 9	Y	2314	2312 0	5 8	140	
05	18321 X	13551	-0-	-4770	-0-	2140 1 10 4	8871 2 2530 9	Y	2300	2369 0	2 8	69	
06	15900 X	14704	-0-	-1196	-0-	1981 1 29 4	10143 2 2551 9	Y	2319	2252 0	7 8	129	
-----													
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144			
01	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	22 1 1012 4	14070 2 3561 9	Y	3237	3153 0	3 8	221	
02	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	19688 2 4118 9	153 4 439 4	Y	3744	3766 0	4 8	195	
03	24366 X	23533	-0-	-833	-0-	19043 2 4051 9	439 4 348 4	Y	3683	3686 0	3 8	189	
04	23580 X	21330	-0-	-2250	-0-	17513 2 3469 9	348 4 16065 2	Y	3154	3180 0	5 8	158	
05	25606 X	20312	-0-	-5294	-0-	773 1 220 4	16065 2 3254 9	Y	2958	2837 0	2 8	277	
06	24780 X	22605	-0-	-2175	-0-	220 4 481 1 46 4	18439 2 3639 9	Y	3308	3257 0	5 8	323	
-----													
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433			
01	27621 X	25817	-0-	-1804	-0-	31 1 1186 4	20289 2 4311 9	Y	3919	3790 0	5 8	267	
02	26129 X	25405	-0-	-724	-0-	21402 2 3837 9	166 4 431 4	Y	3488	3568 0	5 8	182	
03	25978 X	25439	-0-	-539	-0-	20961 2 4047 9	431 4 334 4	Y	3679	3669 0	3 8	189	
04	24990 X	20811	-0-	-4179	-0-	17254 2 3223 9	334 4 18701 2	Y	2930	2967 0	5 8	147	
05	27156 X	23486	-0-	-3670	-0-	900 1 237 4	18701 2 3648 9	Y	3316	3149 0	4 8	310	
06	26280 X	22927	-0-	-3353	-0-	498 1 41 4	19180 2 3208 9	Y	2916	2933 0	9 8	284	
-----													
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013			
01	46810 X	12381	-0-	-34429	-0-	16 1 283 4	10646 2 1436 9	Y	1305	1359 0	4 8	89	
02	43790 X	-0-	-0-	-43790	-0-			Y	-0-	89 0		-0-	
03	46779 X	24366	-0-	-22413	-0-	20213 2 3948 9	205 4 428 4	Y	3589	3397 0	8 8	184	
04	34260 X	33669	-0-	-591	-0-	29130 2 4111 9	428 4 5632 2	Y	3737	3719 0	15 8	187	
05	35402 X	6650	-0-	-28752	-0-	271 1 747 9	5632 2	Y	679	802 0	1 8	63	
06	23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-			Y	-0-	63 0		-0-	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832														
ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		31775 X	26720	-0-	-5055	-0-	10 1	21747 2	Y	4410	4406 0	6 8		39
							112 4	4851 9						
02		28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1 1	23279 2	Y	4406	4371 0	7 8		67
							2 4	4847 9						
03		30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	1 1	25006 2	Y	4621	4578 0	6 8		104
							5083 9							
04		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	23423 2	2 4	Y	4244	4234 0	6 8		108
							4668 9							
05		30070 X	28207	-0-	-1863	-0-	1 1	23535 2	Y	4245	4262 0	4 8		87
							1 4	4670 9						
06		29130 X	24777	-0-	-4353	-0-	20565 2	1 4	Y	3828	3803 0	11 8		101
							4211 9							
-----														
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413														
01		18786 X	17397	-0-	-1389	-0-	15701 2	1696 9	Y	1542	1531 0	3 8		63
02		20300 X	16267	-0-	-4033	-0-	43 1	14643 2	Y	1437	1437 0	2 8		61
							1581 9							
03		21700 X	16710	-0-	-4990	-0-	15166 2	1544 9	Y	1404	1407 0	2 8		56
04		18480 X	15683	-0-	-2797	-0-	14199 2	1484 9	Y	1349	1342 0	3 8		60
05		18135 X	14971	-0-	-3164	-0-	36 1	13439 2	Y	1360	1371 0	1 8		48
							1496 9							
06		16830 X	8598	-0-	-8232	-0-	132 1	7685 2	Y	710	722 0	1 8		35
							781 9							
-----														
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519														
01		16740 X	16408	-0-	-332	-0-	14865 2	1543 9	Y	1403	1383 0	6 8		57
02		16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	43 1	14620 2	Y	1315	1311 0	5 8		56
							1447 9							
03		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	16465 2	1510 9	Y	1373	1370 0	4 8		55
04		16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	15257 2	1438 9	Y	1307	1298 0	6 8		58
05		17236 X	15600	-0-	-1636	-0-	38 1	14179 2	Y	1257	1267 0	4 8		44
							1383 9							
06		17250 X	8482	-0-	-8768	-0-	131 1	7603 2	Y	680	686 0	5 8		33
							748 9							
-----														
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971														
01		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	12175 2	1706 9	Y	1551	1534 0			64
02		10614 X	10065	-0-	-549	-0-	26 1	8633 2	Y	1278	1286 0	1 8		55
							1406 9							
03		10354 X	8188	-0-	-2166	-0-	6785 2	1403 9	Y	1275	1278 0	1 8		51
04		13440 X	9897	-0-	-3543	-0-	8503 2	1394 9	Y	1267	1261 0	1 8		56
05		13888 X	8158	-0-	-5730	-0-	19 1	7016 2	Y	1021	1040 0	1 8		36
							1123 9							
06		13440 X	6580	-0-	-6860	-0-	98 1	5689 2	Y	721	720 0	1 8		36
							793 9							





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567						
01		39277 X	30305	-0-	-8972	-0-	41 1	24502 2	497 4	5265 9	Y	4786	4856 0	6 8	218	
02		35235 X	26910	-0-	-8325	-0-	22362 2	4 4	4544 9		Y	4131	4195 0	4 8	150	
03		37665 X	13109	-0-	-24556	-0-	1 1	11052 2	2056 9		Y	1869	1913 0	2 8	104	
04		34680 X	34522	-0-	-158	-0-	11 1	29283 2	321 4	4907 9	Y	4461	4234 0	6 8	325	
05		35836 X	35132	-0-	-704	-0-	27 1	30295 2	40 4	4770 9	Y	4336	4347 0	2 8	312	
06		31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	54 1	27225 2	27 4	4426 9	Y	4024	4036 0	3 8	297	
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620						
01		41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	40 1	38460 2	495 4	2156 9	Y	1960	1966 0	7 8	89	
02		36714 X	27471	-0-	-9243	-0-	26097 2	9 4	1365 9		Y	1241	1281 0	4 8	45	
03		42253 X	27048	-0-	-15205	-0-	3 1	25622 2	1 4	1422 9	Y	1293	1263 0	3 8	72	
04		40890 X	21075	-0-	-19815	-0-	10 1	20021 2	14 4	1030 9	Y	936	935 0	5 8	68	
05		42253 X	20938	-0-	-21315	-0-	35 1	19816 2	60 4	1027 9	Y	934	933 0	2 8	67	
06		39810 X	26124	-0-	-13686	-0-	76 1	24566 2	28 4	1454 9	Y	1322	1283 0	9 8	97	
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531						
01		45787 X	37168	-0-	-8619	-0-	44 1	31578 2	439 4	5107 9	Y	4643	4730 0	11 8	211	
02		52119 X	52119	-0-	-0-	-0-	45625 2	34 4	6460 9		Y	5873	5856 0	14 8	214	
03		55948 X	55948	-0-	-0-	-0-	5 1	49344 2	1 4	6598 9	Y	5998	5867 0	11 8	334	
04		40470 X	35485	-0-	-4985	-0-	14 1	31391 2	21 4	4059 9	Y	3690	3747 0	8 8	269	
05		55707 X	38622	-0-	-17085	-0-	39 1	33484 2	63 4	5036 9	Y	4578	4512 0	6 8	329	
06		54150 X	34588	-0-	-19562	-0-	69 1	29883 2	32 4	4604 9	Y	4185	4189 0	17 8	308	
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915						
01		103633 X	76388	-0-	-27245	-0-	136 1	65973 2	25 4	10254 9	Y	9322	9288 0	33 8	208	
02		75284 X	75240	-0-	-44	-0-	81 1	65598 2	54 4	9507 9	Y	8643	8575 0	41 8	235	
03		88009 X	66418	-0-	-21591	-0-	88 1	57247 2	356 4	8727 9	Y	7934	7916 0	40 8	213	
04		85170 X	65547	-0-	-19623	-0-	110 1	56576 2	643 4	8218 9	Y	7471	7374 0	37 8	273	
05		88009 X	63654	-0-	-24355	-0-	152 1	56328 2	105 4	7069 9	Y	6426	6457 0	26 8	216	
06		77820 X	57207	-0-	-20613	-0-	201 1	50140 2	6866 9		Y	6242	6242 0	40 8	176	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10132	PERF.10227 - 19977				
01	43214 X	29311	-0-	-13903	-0-	39 1 478 4	22217 2 6577 9	Y 5979	6121 0	11 8	272
02	40426 X	27666	-0-	-12760	-0-	21208 2 6434 9	24 4	Y 5849	5897 0	11 8	213
03	43214 X	25405	-0-	-17809	-0-	3 1 1 4	19485 2 5916 9	Y 5378	5284 0	7 8	300
04	40950 X	22812	-0-	-18138	-0-	11 1 24 4	17402 2 5375 9	Y 4886	4822 0	8 8	356
05	42315 X	25634	-0-	-16681	-0-	31 1 48 4	19603 2 5952 9	Y 5411	5372 0	6 8	389
06	28620 X	12371	-0-	-16249	-0-	22 1 8 4	10006 2 2335 9	Y 2123	2350 0	5 8	157
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 6H		RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9375 - 15080				
01	26009 X	17569	-0-	-8440	-0-	26 1 291 4	15147 2 2105 9	Y 1914	1949 0	3 8	87
02	23896 X	20409	-0-	-3487	-0-	17882 2 2511 9	16 4	Y 2283	2285 0	2 8	83
03	25544 X	19893	-0-	-5651	-0-	2 1 2576 9	17315 2	Y 2342	2292 0	2 8	131
04	21300 X	17036	-0-	-4264	-0-	8 1 34 4	14788 2 2206 9	Y 2005	1989 0	1 8	146
05	22010 X	16163	-0-	-5847	-0-	23 1 38 4	14086 2 2016 9	Y 1833	1846 0	1 8	132
06	21120 X	11062	-0-	-10058	-0-	29 1 17 4	9575 2 1441 9	Y 1310	1343 0	2 8	97
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10556 - 14800				
01	34565 X	33507	-0-	-1058	-0-	33 1 378 4	31223 2 1873 9	Y 1703	1707 0	6 8	77
02	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	30424 2 1709 9	19 4	Y 1554	1570 0	5 8	56
03	33511 X	32128	-0-	-1383	-0-	3 1 1895 9	30230 2	Y 1723	1680 0	3 8	96
04	32430 X	27084	-0-	-5346	-0-	10 1 25 4	25508 2 1541 9	Y 1401	1390 0	5 8	102
05	34379 X	30320	-0-	-4059	-0-	32 1 50 4	28551 2 1687 9	Y 1534	1522 0	4 8	110
06	33270 X	26148	-0-	-7122	-0-	54 1 26 4	24525 2 1543 9	Y 1403	1401 0	9 8	103
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 293297	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10965 - 21031				
01	81902 X	33371	-0-	-48531	-0-	80 1 68 4	29410 2 3813 9	Y 3466	3512 0	22 8	77
02	76618 X	196	-0-	-76422	-0-	195 2	1 9	Y 1	78 0		-0-
03	64697 X	45685	-0-	-19012	-0-	59 1 128 4	38861 2 6637 9	Y 6034	5802 0	71 8	161
04	68416 X	68416	-0-	-0-	-0-	112 1 469 4	59106 2 8729 9	Y 7935	7730 0	77 8	289
05	64580 X	64580	-0-	-0-	-0-	154 1 107 4	56494 2 7825 9	Y 7114	7113 0	51 8	239
06	57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	199 1 7241 9	49564 2	Y 6583	6563 0	74 8	185

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: A 3H			RRCID -> 293314	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10595	-		20642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	230671 X	70673	-0-	-159998	-0-	130 1 65 4	61061 2 9417 9	Y	8561	8507 0	40 8	190		
02	68730 X	65888	-0-	-2842	-0-	74 1 50 4	57203 2 8561 9	Y	7783	7715 0	47 8	211		
03	76849 X	60504	-0-	-16345	-0-	83 1 327 4	52281 2 7813 9	Y	7103	7076 0	48 8	190		
04	74370 X	60852	-0-	-13518	-0-	104 1 308 4	53006 2 7434 9	Y	6758	6655 0	46 8	247		
05	76849 X	49875	-0-	-26974	-0-	133 1 93 4	43312 2 6337 9	Y	5761	5786 0	28 8	194		
06	68400 X	47832	-0-	-20568	-0-	182 1 6530 9	41120 2	Y	5936	5919 0	44 8	167		
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H			RRCID -> 293351	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10847	-		20900			
01	150753 X	81929	-0-	-68824	-0-	145 1 91 4	71538 2 10155 9	Y	9232	9197 0	34 8	205		
02	96628 X	74049	-0-	-22579	-0-	80 1 55 4	64902 2 9012 9	Y	8193	8138 0	37 8	223		
03	103292 X	61322	-0-	-41970	-0-	82 1 317 4	53563 2 7360 9	Y	6691	6701 0	33 8	180		
04	89370 X	69625	-0-	-19745	-0-	119 1 638 4	60931 2 7937 9	Y	7215	7095 0	36 8	264		
05	92349 X	52284	-0-	-40065	-0-	140 1 97 4	46574 2 5473 9	Y	4975	5054 0	17 8	168		
06	79290 X	26814	-0-	-52476	-0-	137 1 2295 9	24382 2	Y	2086	2187 0	8 8	59		
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H			RRCID -> 293374	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10809	PERF.11058	-		21203			
01	212877 X	78968	-0-	-133909	-0-	139 1 83 4	69209 2 9537 9	Y	8670	8632 0	39 8	193		
02	128760 X	70301	-0-	-58459	-0-	73 1 51 4	61629 2 8548 9	Y	7771	7712 0	41 8	211		
03	90892 X	53363	-0-	-37529	-0-	71 1 262 4	46834 2 6196 9	Y	5633	5657 0	36 8	151		
04	87960 X	10742	-0-	-77218	-0-	11 1 477 4	8837 2 1417 9	Y	1288	1386 0	6 8	47		
05	90892 X	15298	-0-	-75594	-0-	31 1 21 4	13599 2 1647 9	Y	1497	1484 0	10 8	50		
06	76410 X	34925	-0-	-41485	-0-	105 1 4384 9	30436 2	Y	3985	3884 0	39 8	112		
LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H			RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10069	PERF.11180	-		22791			
01	93000 X	58859	-0-	-34141	-0-	51327 2	7532 9	Y	6847	7032 0	11 8	168		
02	68846 X	57356	-0-	-11490	-0-	50164 2 7191 9	1 4	Y	6537	6515 0	11 8	179		
03	73594 X	50149	-0-	-23445	-0-	43243 2	6906 9	Y	6278	6220 0	8 8	229		
04	66960 X	52227	-0-	-14733	-0-	45716 2 6509 9	2 4	Y	5917	5888 0	11 8	247		
05	69192 X	57829	-0-	-11363	-0-	50838 2 6942 9	49 4	Y	6311	6314 0	6 8	238		
06	59340 X	49000	-0-	-10340	-0-	42942 2 6054 9	4 4	Y	5504	5455 0	15 8	272		





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	13761	2	Y	2507	2471	0	103
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	2402	2392	0	102
03	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	2642	9	Y	2570	2560	0	103
04	15990 X	13386	-0-	-2604	-0-	15124	2	Y	2055	2057	0	90
05	17267 X	12398	-0-	-4869	-0-	11125	2	Y	2005	2020	0	70
06	17370 X	3525	-0-	-13845	-0-	27	1	Y	582	618	0	29
						2206	9					
						49	1					
						640	9					

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

01	188821 X	77011	-0-	-111810	-0-	99	1	Y	7750	7701	0	160
02	102660 X	65808	-0-	-36852	-0-	94	4	Y	6485	6454	0	168
03	109740 X	72531	-0-	-37209	-0-	77	1	Y	6950	6916	0	183
04	96600 X	61358	-0-	-35242	-0-	7134	9	Y	5939	5903	0	196
05	86521 X	57000	-0-	-29521	-0-	90	1	Y	5290	5372	0	103
06	74520 X	45131	-0-	-29389	-0-	86	4	Y	4023	3937	0	165
						91	1					
						38	4					
						84	1					
						5	4					
						76	1					
						2	4					

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

01	92783 X	46002	-0-	-46781	-0-	67	1	Y	7804	7786	0	162
02	58000 X	56242	-0-	-1758	-0-	70	4	Y	7960	7907	0	206
03	62000 X	53287	-0-	-8713	-0-	71	1	Y	7678	7676	0	202
04	56280 X	44986	-0-	-11294	-0-	8756	9	Y	6618	6595	0	219
05	60109 X	49512	-0-	-10597	-0-	72	1	Y	6582	6669	0	128
06	58170 X	30855	-0-	-27315	-0-	62	4	Y	4450	4390	0	183
						71	1					
						30	4					
						72	1					
						4	4					
						58	1					
						1	4					

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

01	70184 X	28935	-0-	-41249	-0-	51	1	Y	5386	5375	0	112
02	50692 X	42682	-0-	-8010	-0-	57	4	Y	6282	6223	0	163
03	54188 X	47398	-0-	-6790	-0-	57	1	Y	6514	6500	0	171
04	43110 X	28532	-0-	-14578	-0-	6910	9	Y	4305	4328	0	143
05	45632 X	28583	-0-	-17049	-0-	68	1	Y	4520	4571	0	88
06	45870 X	31972	-0-	-13898	-0-	61	4	Y	4596	4486	0	189
						51	1					
						24	4					
						58	1					
						3	4					
						65	1					
						2	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 10U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10812	PERF.11120	- 20997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	70551	-0-	70551	348851	24 1 286 4	57842 2 12399 9	11272 11277 0 34 8 99
02	SHUT IN	59084	-0-	59084	407935	2 1 4 4	49110 2 9968 9	9062 8996 0 27 8 138
03	SHUT IN	55511	-0-	55511	463446	1 1 1 4	46079 2 9430 9	8573 8498 0 20 8 193
*04	513582 X	50136	-0-	-463446	-0-	41923 2 8210 9	3 4	Y 7464 7443 0 24 8 190
*05	88040 X	49769	-0-	-38271	-0-	1 1 2 4	41898 2 7868 9	Y 7153 7184 0 13 8 146
06	85200 X	44902	-0-	-40298	-0-	37963 2 6938 9	1 4	Y 6307 6255 0 33 8 165
-----								
SUGARLOAF 7475 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10925	- 20975
01	SHUT IN	62874	-0-	62874	303245	21 1 242 4	46176 2 16435 9	Y 14941 14983 0 17 8 131
02	SHUT IN	54961	-0-	54961	358206	2 1 4 4	40818 2 14137 9	Y 12852 12773 0 14 8 196
03	411525 X	53319	-0-	-358206	-0-	1 1 1 4	39560 2 13757 9	Y 12506 12409 0 11 8 282
04	72480 X	49672	-0-	-22808	-0-	37495 2 12174 9	3 4	Y 11067 11053 0 14 8 282
05	74896 X	45943	-0-	-28953	-0-	1 1 2 4	34499 2 11441 9	Y 10401 10465 0 6 8 212
06	72480 X	45475	-0-	-27005	-0-	34746 2 10728 9	1 4	Y 9753 9692 0 16 8 257
-----								
SUGARLOAF 7475 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF.10589	- 20492
01	SHUT IN	85114	-0-	85114	414495	26 1 318 4	65534 2 19236 9	Y 17487 17526 0 17 8 153
02	SHUT IN	72051	-0-	72051	486546	3 1 4 4	55892 2 16152 9	Y 14684 14599 0 14 8 224
*03	551056 X	64510	-0-	-486546	-0-	1 1 1 4	49540 2 14968 9	Y 13607 13513 0 11 8 307
*04	96570 X	60201	-0-	-36369	-0-	46824 2 13373 9	4 4	Y 12157 12140 0 14 8 310
*05	99789 X	56626	-0-	-43163	-0-	1 1 2 4	44189 2 12434 9	Y 11304 11377 0 6 8 231
06	96570 X	51969	-0-	-44601	-0-	40827 2 11141 9	1 4	Y 10128 10075 0 18 8 266
-----								
SUGARLOAF 7475 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10606	- 20086
01	SHUT IN	64542	-0-	64542	325902	21 1 260 4	48674 2 15587 9	Y 14170 14207 0 13 8 124
02	SHUT IN	54085	-0-	54085	379987	2 1 3 4	41110 2 12970 9	Y 11791 11723 0 12 8 180
*03	426777 X	46790	-0-	-379987	-0-	1 1 1 4	35456 2 11332 9	Y 10302 10242 0 8 8 232
*04	68310 X	39423	-0-	-28887	-0-	30046 2 9374 9	3 4	Y 8522 8529 0 8 8 217
*05	70587 X	50480	-0-	-20107	-0-	1 1 2 4	39667 2 10810 9	Y 9827 9837 0 6 8 201
06	68310 X	42879	-0-	-25431	-0-	33565 2 9313 9	1 4	Y 8466 8429 0 15 8 223

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 9U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SUGARLOAF 7475 9U		WELL #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10943	- 20782							
01	SHUT IN	81054	-0-	81054	381708	24 1	64544 2	Y	14723	14733	0	39 8	129		
02	SHUT IN	71858	-0-	71858	453566	291 4	16195 9	Y	12100	12012	0	33 8	184		
03	518826 X	65260	-0-	-453566	-0-	3 1	58541 2	Y	11292	11199	0	23 8	254		
04	84150 X	60673	-0-	-23477	-0-	4 4	13310 9	Y	9985	9955	0	30 8	254		
05	86955 X	57367	-0-	-29588	-0-	1 1	52837 2	Y	9160	9213	0	14 8	187		
06	84150 X	55948	-0-	-28202	-0-	1 4	12421 9	Y	8738	8657	0	39 8	229		
SUGARLOAF 7475 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF.10847	- 20922							
01	SHUT IN	73966	-0-	73966	335171	23 1	58634 2	Y	13662	13675	0	37 8	120		
02	SHUT IN	62776	-0-	62776	397947	281 4	15028 9	Y	10835	10763	0	27 8	165		
*03	461231 X	63284	-0-	-397947	-0-	3 1	50850 2	Y	10899	10797	0	22 8	245		
*04	71430 X	56971	-0-	-14459	-0-	4 4	11919 9	Y	9502	9477	0	28 8	242		
*05	73811 X	52550	-0-	-21261	-0-	1 1	51293 2	Y	8744	8795	0	13 8	178		
06	71430 X	46635	-0-	-24795	-0-	1 4	11989 9	Y	7594	7540	0	33 8	199		
SUNNYSIDE STATE 2 9U		WELL #: C 9HU		RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53952 2	430 4	N	NO RPT	NO RPT	0	53 8	-0-		
02	SHUT IN	58282	-0-	58282	58282	3900 9	571 4	Y	3545	3366	0	53 8	126		
03	SHUT IN	235937	-0-	235937	294219	222198 2	571 4	Y	11971	11834	0	57 8	206		
04	SHUT-IN	134063	-0-	134063	428282	13168 9	5937 9	Y	5397	5464	0	39 8	100		
05	SHUT-IN	171248	-0-	171248	599530	128126 2	530 4	Y	6582	6540	0	22 8	120		
06	SHUT-IN	163023	-0-	163023	762553	163478 2	155848 2	Y	5747	5678	0	50 8	139		
SUGARLOAF 7475 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 295608	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10641	- 20372							
01	SHUT IN	79623	-0-	79623	420538	24 1	60747 2	Y	16886	16936	0	14 8	148		
02	SHUT IN	69972	-0-	69972	490510	277 4	18575 9	Y	14064	13984	0	13 8	215		
03	573712 X	83202	-0-	-490510	-0-	3 1	54495 2	Y	13070	12980	0	10 8	295		
04	100890 X	76153	-0-	-24737	-0-	4 4	15470 9	Y	11813	11795	0	12 8	301		
05	104253 X	73487	-0-	-30766	-0-	2 1	68822 2	Y	11023	11093	0	6 8	225		
06	100890 X	68123	-0-	-32767	-0-	1 4	14377 9	Y	9769	9721	0	16 8	257		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
		WELL #: B 4HU		RRCID ->	295621	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	155392	-0-	155392	155392	136670	2	1087	4	Y	16032	15424	0	32	8	576	
						17635	9										
03	SHUT IN	298683	-0-	298683	454075	266508	2	682	4	Y	28630	28678	0	33	8	495	
						31493	9										
04	SHUT-IN	116305	-0-	116305	570380	104990	2	11315	9	Y	10286	10572	0	17	8	192	
05	SHUT-IN	181841	-0-	181841	752221	164218	2	395	4	Y	15662	15556	0	13	8	285	
						17228	9										
06	SHUT-IN	160730	-0-	160730	912951	387	1	145729	2	Y	12955	12894	0	31	8	315	
						363	4	14251	9								
-----																	
		WELL #: A 10HU		RRCID ->	295792	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	83583	-0-	83583	83583	72120	2	573	4	Y	9900	9512	0	33	8	355	
						10890	9										
03	SHUT IN	168750	-0-	168750	252333	145199	2	372	4	Y	21072	21018	0	45	8	364	
						23179	9										
04	SHUT-IN	89894	-0-	89894	342227	77248	2	12646	9	Y	11496	11616	0	30	8	214	
05	SHUT-IN	107229	-0-	107229	449456	91754	2	274	4	Y	13819	13765	0	17	8	251	
						15201	9										
06	SHUT-IN	101530	-0-	101530	550986	302	1	87177	2	Y	12523	12429	0	41	8	304	
						276	4	13775	9								
-----																	
		WELL #: C 8HU		RRCID ->	295925	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	54549	-0-	54549	54549	51480	2	409	4	Y	2418	2294	0	38	8	86	
						2660	9										
03	SHUT IN	107516	-0-	107516	162065	102602	2	262	4	Y	4229	4214	0	28	8	73	
						4652	9										
04	SHUT-IN	129816	-0-	129816	291881	124645	2	5171	9	Y	4701	4648	0	39	8	87	
05	SHUT-IN	139105	-0-	139105	430986	134264	2	449	4	Y	3993	3991	0	17	8	72	
						4392	9										
06	SHUT-IN	150210	-0-	150210	581196	371	1	145303	2	Y	3693	3629	0	47	8	89	
						474	4	4062	9								
-----																	
		WELL #: A 5HU		RRCID ->	296035	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	79628	-0-	79628	79628	67836	2	540	4	Y	10229	9821	0	41	8	367	
						11252	9										
03	SHUT IN	114393	-0-	114393	194021	97121	2	248	4	Y	15476	15537	0	39	8	267	
						17024	9										
04	SHUT-IN	130074	-0-	130074	324095	110722	2	19352	9	Y	17593	17486	0	47	8	327	
05	SHUT-IN	116093	-0-	116093	440188	98309	2	272	4	Y	15920	15935	0	22	8	290	
						17512	9										
06	SHUT-IN	92653	-0-	92653	532841	253	1	78071	2	Y	12803	12735	0	47	8	311	
						246	4	14083	9								
-----																	
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		660886		WELL #: 1H		RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10972	-	14455		
01	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5002	3	216	9	N	196	180	1			284	
02	5510 X	4950	-0-	-560	-0-	4755	3	195	9	N	177	168	1			293	
03	5611 X	1661	-0-	-3950	-0-	1633	3	28	9	N	25	183	1			135	
04	5430 X	12	-0-	-5418	-0-	12	3			N	-0-					135	
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5228	3	157	9	N	143	184	1			94	
06	5130 X	34	-0-	-5096	-0-	34	3			N	-0-					94	

PHANTOM (WOLFCAMP) POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC UL DINO JUICE 18-40-45 WB1				//CONT.// 71052 900 668897	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3H	RRCID ->	296753	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.	12836	-	26624
01		157604 X	25177	-0-	-132427	-0-	1014	1	15200	3	N	7473	7473	0		-0-
							743	4	8220	9						
02		147436 X	30755	-0-	-116681	-0-	1290	1	21777	3	N	6133	6133	0		-0-
							942	4	6746	9						
03		157604 X	24668	-0-	-132936	-0-	620	1	16299	3	Y	6406	6406	0		-0-
							702	4	7047	9						
04		152520 X	23083	-0-	-129437	-0-	549	1	12542	3	Y	6631	6631	0		-0-
							2698	4	7294	9						
05		157604 X	20834	-0-	-136770	-0-	499	1	11726	3	Y	5875	5875	0		-0-
							2146	4	6463	9						
*06		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	169	1	4487	3	Y	2144	2144	0		-0-
							353	4	2358	9						
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				WELL #:	10H	RRCID ->	296754	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11450	-	23192
01		52142 X	34471	-0-	-17671	-0-	1514	1	22699	3	N	8316	8316	0		-0-
							1110	4	9148	9						
02		48778 X	28573	-0-	-20205	-0-	1168	1	19717	3	N	6214	6214	0		-0-
							853	4	6835	9						
03		52142 X	29938	-0-	-22204	-0-	770	1	20242	3	Y	7322	7322	0		-0-
							872	4	8054	9						
04		50460 X	16313	-0-	-34147	-0-	360	1	6938	3	Y	6586	6586	0		-0-
							1770	4	7245	9						
05		52142 X	20376	-0-	-31766	-0-	457	1	10738	3	Y	6560	6560	0		-0-
							1965	4	7216	9						
*06		23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	543	1	14407	3	Y	6504	6504	0		-0-
							1133	4	7154	9						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11228	-	15628
01		2666 X	741	-0-	-1925	-0-	607	2	134	9	Y	122	147	0		26
02		1218 N	371	-0-	-847	-0-	227	2	144	9	Y	131	134	0		23
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2299	2	145	9	Y	132	132	0		23
04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2392	2	139	9	Y	126	127	0		22
05		3100 N	3251	-0-	151	151	3088	2	163	9	Y	148	118	0		52
06		3000 N	2952	-0-	-48	103	2805	2	147	9	Y	134	161	0		25
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.	11145	-	15545
01		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6515	2	1598	9	Y	1453	1755	0		148
02		9338 X	4323	-0-	-5015	-0-	2865	2	1458	9	Y	1325	1361	0		112
03		10044 X	4829	-0-	-5215	-0-	3348	2	1481	9	Y	1346	1341	0		117
04		9720 X	4979	-0-	-4741	-0-	3571	2	1408	9	Y	1280	1288	0		109
05		10044 X	6172	-0-	-3872	-0-	4420	2	1752	9	Y	1593	1268	0		434
06		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	6805	2	1733	9	Y	1575	1901	0		108
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.	11000	-	18200
01		28836 X	28836	-0-	-0-	-0-	26307	3	2529	9	Y	2299	2557	1		85
02		27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	24481	3	2602	9	Y	2365	2334	1		116
03		28892 X	26391	-0-	-2501	-0-	23826	3	2565	9	Y	2332	2343	1		105
04		27960 X	26914	-0-	-1046	-0-	24440	3	2474	9	Y	2249	2284	1		70
05		28892 X	26432	-0-	-2460	-0-	23903	3	2529	9	Y	2299	2243	1		126
06		27960 X	24725	-0-	-3235	-0-	22317	3	2408	9	Y	2189	2276	1		39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 209HL		RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11009 - 15672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1115 2	190 9	Y	173	209 0	10	
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1528 2	175 9	Y	159	163 0	6	
03	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1361 2	155 9	Y	141	141 0	6	
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1381 2	142 9	Y	129	129 0	6	
05	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1321 2	186 9	Y	169	135 0	40	
06	1470 N	1047	-0-	-423	-0-	883 2	164 9	Y	149	179 0	10	
-----												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740 - 15440		
01	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	5120 2	1273 9	Y	1157	1398 0	146	
02	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	9637 2	1733 9	Y	1575	1618 0	103	
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7889 2	1712 9	Y	1556	1550 0	109	
04	6900 X	6808	-0-	-92	-0-	5573 2	1235 9	Y	1123	1130 0	102	
05	12152 X	7148	-0-	-5004	-0-	5992 2	1156 9	Y	1051	836 0	317	
06	11760 X	6042	-0-	-5718	-0-	4920 2	1122 9	Y	1020	1232 0	105	
-----												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810 - 15426		
01	13082 X	8425	-0-	-4657	-0-	6911 2	1514 9	Y	1376	1662 0	55	
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	6954 2	1385 9	Y	1259	1293 0	21	
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7769 2	1400 9	Y	1273	1268 0	26	
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7747 2	1322 9	Y	1202	1210 0	18	
05	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	9140 2	1532 9	Y	1393	1108 0	303	
06	8880 X	8639	-0-	-241	-0-	7287 2	1352 9	Y	1229	1484 0	48	
-----												
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200 - 18255		
01	22599 X	17564	-0-	-5035	-0-	14745 3	2819 9	Y	2563	2822 1	95	
02	21141 X	18823	-0-	-2318	-0-	16124 3	2699 9	Y	2454	2429 1	120	
03	22599 X	18990	-0-	-3609	-0-	16266 3	2724 9	Y	2476	2485 1	111	
04	20610 X	18213	-0-	-2397	-0-	15691 3	2522 9	Y	2293	2333 1	71	
05	21297 X	17800	-0-	-3497	-0-	15263 3	2537 9	Y	2306	2251 1	126	
06	19470 X	17786	-0-	-1684	-0-	15198 3	2588 9	Y	2353	2437 1	42	
-----												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099 - 15639		
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	12	14 0	87	
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			Y	21	22 0	86	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	23	22 0	87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	22 0	86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	20 0	92	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	27 0	87	
-----												
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820 - 18434		
01	33201 X	23442	-0-	-9759	-0-	21319 3	2123 9	Y	1930	1940 0	7 8	86
02	25317 X	24093	-0-	-1224	-0-	22179 3	1914 9	Y	1740	1671 0	7 8	148
03	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23914 3	2604 9	Y	2367	2350 0	2 8	163
04	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	22639 3	2547 9	Y	2315	2360 0	12 8	106
05	25761 X	24323	-0-	-1438	-0-	21945 3	2378 9	Y	2162	2062 0		206
06	25650 X	25345	-0-	-305	-0-	22921 3	2424 9	Y	2204	2250 0	2 8	158
-----												
ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321 - 18020		
01	28210 X	23135	-0-	-5075	-0-	20737 3	2398 9	N	2180	2200 0	7 8	130
02	27231 X	24053	-0-	-3178	-0-	21273 3	2780 9	N	2527	2219 0	7 8	431
03	29667 X	25149	-0-	-4518	-0-	23097 3	2052 9	N	1865	2151 0	2 8	143
04	28710 X	21815	-0-	-6895	-0-	19299 3	2516 9	N	2287	2239 0	13 8	178
05	29667 X	24893	-0-	-4774	-0-	22262 3	2631 9	N	2392	2305 0		265
06	24870 X	22200	-0-	-2670	-0-	19787 3	2413 9	N	2194	2188 0	2 8	269

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	11234 - 19053
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	33046 X	25936	-0-	-7110	-0-	25226 3	710 9	Y	645	635 0	6 8	55
02	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	30737 3	910 9	Y	827	790 0	7 8	85
03	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	35908 3	809 9	Y	735	770 0	2 8	48
04	36568 X	36568	-0-	-0-	-0-	35952 3	616 9	Y	560	546 0	14 8	48
05	33821 X	26224	-0-	-7597	-0-	25300 3	924 9	Y	840	809 0		79
06	35520 X	31543	-0-	-3977	-0-	30593 3	950 9	Y	864	886 0	2 8	55
-----												
RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	11363 - 20920
01	5022 X	1907	-0-	-3115	-0-	1104 3	803 9	Y	730	737 0		23
02	4466 X	2037	-0-	-2429	-0-	1125 3	912 9	Y	829	841 0		11
03	4774 X	2071	-0-	-2703	-0-	1086 3	985 9	Y	895	890 0		16
04	4620 X	1488	-0-	-3132	-0-	775 3	713 9	Y	648	648 0		16
05	3348 X	1691	-0-	-1657	-0-	857 3	834 9	Y	758	760 0		14
06	2100 X	1799	-0-	-301	-0-	915 3	884 9	Y	804	797 0		21
-----												
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	11259 - 20829
01	25451 X	19769	-0-	-5682	-0-	16289 3	3480 9	Y	3164	3084 0	8 8	301
02	26013 X	25444	-0-	-569	-0-	22445 3	2999 9	Y	2726	2780 0	10 8	237
03	27807 X	26032	-0-	-1775	-0-	22558 3	3474 9	Y	3158	3148 0	2 8	245
04	26910 X	24138	-0-	-2772	-0-	21260 3	2878 9	Y	2616	2700 0	9 8	152
05	27187 X	23791	-0-	-3396	-0-	20895 3	2896 9	Y	2633	2609 0		176
06	26310 X	24814	-0-	-1496	-0-	21748 3	3066 9	Y	2787	2866 0	1 8	96
-----												
LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10556 - 18280
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	9004 3	1570 9	Y	1427	1456 0	3 8	64
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-			Y	452	477 0		39
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			Y	25	62 0		2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	5	7 0		-0-
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			Y	-0-			-0-
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRECKENRIDGE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10350 - 18070
01	25389 X	25074	-0-	-315	-0-	23009 3	2065 9	N	1877	1691 0	5 8	290
02	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	22155 3	1815 9	N	1650	1773 0	4 8	163
03	26784 X	23028	-0-	-3756	-0-	21273 3	1755 9	N	1595	1563 0	2 8	193
04	25920 X	23344	-0-	-2576	-0-	21472 3	1872 9	N	1702	1723 0	8 8	164
05	26784 X	24905	-0-	-1879	-0-	23114 3	1791 9	N	1628	1581 0		211
06	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	23408 3	2011 9	N	1828	1651 0	1 8	387
-----												
RANGER		WELL #:		B106H	RRCID ->	283882	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	11345 - 21030
01	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11554 3	2412 9	Y	2193	2210 0	4 8	73
02	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	12421 3	2695 9	Y	2450	2479 0	3 8	41
03	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	12719 3	2853 9	Y	2594	2579 0	1 8	55
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9083 3	2070 9	Y	1882	1876 0	5 8	56
05	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	10041 3	2417 9	Y	2197	2203 0		50
06	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	10721 3	2562 9	Y	2329	2307 0	1 8	71
-----												
PIPEWORKS		WELL #:		B 05H	RRCID ->	283902	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11220 - 18597
01	26226 X	25100	-0-	-1126	-0-	23221 3	1879 9	Y	1708	1648 0	6 8	187
02	23374 X	22374	-0-	-1000	-0-	20682 3	1692 9	Y	1538	1655 0	5 8	65
03	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	23203 3	1738 9	Y	1580	1529 0	2 8	114
04	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	22795 3	1573 9	Y	1430	1420 0	9 8	115
05	25370 X	25370	-0-	-0-	-0-	23419 3	1951 9	Y	1774	1751 0		138
06	24300 X	21109	-0-	-3191	-0-	19536 3	1573 9	Y	1430	1457 0	1 8	110



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11043		- 18425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	30814 X	22437	-0-	-8377	-0-	20055 3	2382 9	Y	2165	2166 0	5 8	237		
02	28826 X	23682	-0-	-5144	-0-	21544 3	2138 9	Y	1944	2093 0	5 8	83		
03	30814 X	24274	-0-	-6540	-0-	21654 3	2620 9	Y	2382	2291 0	2 8	172		
04	29580 X	21213	-0-	-8367	-0-	18925 3	2288 9	Y	2080	2076 0	8 8	168		
05	27094 X	23555	-0-	-3539	-0-	21483 3	2072 9	Y	1884	1905 0		147		
06	24510 X	24479	-0-	-31	-0-	22458 3	2021 9	Y	1837	1841 0	1 8	142		
-----														
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10871		- 18345		
01	15810 X	11693	-0-	-4117	-0-	9346 3	2347 9	Y	2134	2125 0	3 8	121		
02	14761 X	8337	-0-	-6424	-0-	6202 3	2135 9	Y	1941	1969 0	2 8	91		
03	15779 X	8440	-0-	-7339	-0-	6590 3	1850 9	Y	1682	1688 0	1 8	84		
04	13380 X	13152	-0-	-228	-0-	11381 3	1771 9	Y	1610	1580 0	6 8	108		
05	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	11786 3	1594 9	Y	1449	1471 0		86		
06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	11274 3	1781 9	Y	1619	1597 0	1 8	107		
-----														
RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11849		- 21570		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11311		- 20912		
01	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18153 3	3389 9	Y	3081	3105 0	6 8	82		
02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	19515 3	3782 9	Y	3438	3482 0	5 8	33		
03	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	19692 3	3939 9	Y	3581	3560 0	2 8	52		
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	14270 3	2907 9	Y	2643	2635 0	7 8	53		
05	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	15776 3	3395 9	Y	3086	3094 0		45		
06	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	16596 3	3700 9	Y	3364	3332 0	1 8	76		
-----														
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10459		- 15209		
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11185 3	1070 9	N	973	804 0	2 8	442		
02	10295 X	3749	-0-	-6546	-0-	3389 3	360 9	N	327	554 0	1 8	214		
03	11005 X	9938	-0-	-1067	-0-	9151 3	787 9	N	715	690 0	1 8	238		
04	10890 X	7383	-0-	-3507	-0-	6572 3	811 9	N	737	754 0	2 8	219		
05	11253 X	7811	-0-	-3442	-0-	6961 3	850 9	N	773	813 0		179		
06	10890 X	7570	-0-	-3320	-0-	6804 3	766 9	N	696	666 0		209		
-----														
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025		- 20645		
01	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16837 3	667 9	Y	606	606 0	5 8	84		
02	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	17835 3	759 9	Y	690	696 0	5 8	73		
03	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	18588 3	817 9	Y	743	737 0	2 8	77		
04	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12162 3	573 9	Y	521	515 0	6 8	77		
05	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	14674 3	691 9	Y	628	629 0		76		
06	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	13710 3	755 9	Y	686	679 0	1 8	82		
-----														
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026		- 20747		
01	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	27265 3	2445 9	Y	2223	2236 0	8 8	56		
02	31481 X	31481	-0-	-0-	-0-	28799 3	2682 9	Y	2438	2465 0	8 8	21		
03	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	30015 3	2889 9	Y	2626	2609 0	3 8	35		
04	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	21433 3	2101 9	Y	1910	1898 0	11 8	36		
05	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	23694 3	2445 9	Y	2223	2229 0		30		
06	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	25450 3	2639 9	Y	2399	2375 0	2 8	52		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956								
01	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	4814	3	774	9	Y	704	710	0	1	8	10
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4562	3	774	9	Y	704	713	0	1	8	-0-
03	6107 X	4909	-0-	-1198	-0-	4162	3	747	9	Y	679	675	0			4
04	5910 X	3514	-0-	-2396	-0-	2972	3	542	9	Y	493	491	0	2	8	4
05	6107 X	3920	-0-	-2187	-0-	3286	3	634	9	Y	576	577	0			3
06	5520 X	4178	-0-	-1342	-0-	3508	3	670	9	Y	609	604	0			8
-----																
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
-----																
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954								
01	19437 X	16304	-0-	-3133	-0-	15176	3	1128	9	Y	1025	994	0	5	8	97
02	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14141	3	769	9	Y	699	731	0	4	8	61
03	14973 X	12482	-0-	-2491	-0-	11832	3	650	9	Y	591	605	0	1	8	46
04	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	13888	3	1019	9	Y	926	911	0	8	8	53
05	15097 X	13373	-0-	-1724	-0-	12369	3	1004	9	Y	913	905	0			61
06	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	13818	3	1350	9	Y	1227	1245	0	1	8	42
-----																
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958								
01	17360 X	6971	-0-	-10389	-0-	5471	3	1500	9	Y	1364	1391	0	2	8	76
02	16240 X	10052	-0-	-6188	-0-	8030	3	2022	9	Y	1838	1797	0	2	8	115
03	15934 X	10582	-0-	-5352	-0-	8335	3	2247	9	Y	2043	2041	0	1	8	116
04	15060 X	9097	-0-	-5963	-0-	7053	3	2044	9	Y	1858	1904	0	3	8	67
05	11036 X	9029	-0-	-2007	-0-	7569	3	1460	9	Y	1327	1282	0			112
06	10410 X	9786	-0-	-624	-0-	8034	3	1752	9	Y	1593	1611	0	1	8	93

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	73976 X	73976	-0-	-0-	-0-	70951 3	3025 9	Y	2750	2743 0	20 8	348			
02	75205 X	75205	-0-	-0-	-0-	71610 3	3595 9	Y	3268	2990 0	18 8	608			
03	90323 X	90323	-0-	-0-	-0-	86836 3	3487 9	Y	3170	3342 0	9 8	427			
04	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	61470 3	1010 9	Y	918	1244 0	28 8	73			
05	45507 X	45507	-0-	-0-	-0-	44213 3	5 4	Y	1172	1049 0		196			
06	92712 X	92712	-0-	-0-	-0-	1289 9	89156 3	3556 9	Y	3233	3187 0	12 8	230		
-----															
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298					
01	10137 X	9683	-0-	-454	-0-	7524 3	5 4	Y	1958	1986 0	2 8	201			
02	11136 X	9170	-0-	-1966	-0-	2154 9	7033 3	2 4	Y	1941	1904 0	2 8	236		
03	11563 X	7924	-0-	-3639	-0-	2135 9	5797 3	2 4	Y	1932	1880 0		288		
04	11190 X	6149	-0-	-5041	-0-	2125 9	4701 3	1 4	Y	1315	1478 0	2 8	123		
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	1447 9			Y	-0-	123 0		-0-		
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-				Y	-0-			-0-		
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142					
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	4024 3	1386 9	Y	1260	1256 0	1 8	84			
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	4970 3	1093 9	Y	994	1029 0	1 8	48			
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	5843 3	1456 9	Y	1324	1303 0		69			
04	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	9605 3	1922 9	Y	1747	1712 0	4 8	100			
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	7215 3	1488 9	Y	1353	1377 0		76			
06	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	9611 3	1717 9	Y	1561	1599 0	1 8	37			
-----															
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670					
01	50431 X	50431	-0-	-0-	-0-	49180 3	1251 9	N	1137	1235 0	10 8	94			
02	44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	43407 3	1117 9	N	1015	987 0	8 8	114			
03	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	50151 3	1170 9	N	1064	1002 0	3 8	173			
04	42599 X	42599	-0-	-0-	-0-	41602 3	997 9	N	906	781 0	14 8	284			
05	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37524 3	767 9	N	697	625 0		356			
06	44987 X	44987	-0-	-0-	-0-	44027 3	960 9	N	873	932 0	3 8	294			
-----															
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294					
01	64941 X	64941	-0-	-0-	-0-	60983 3	3958 9	Y	3598	3622 0	21 8	312			
02	51462 X	51462	-0-	-0-	-0-	47692 3	3770 9	Y	3427	3424 0	14 8	301			
03	47220 X	47220	-0-	-0-	-0-	43587 3	3633 9	Y	3303	3543 0	4 8	57			
04	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-	40760 3	3484 9	Y	3167	3145 0	22 8	57			
05	63805 X	63805	-0-	-0-	-0-	59137 3	4668 9	Y	4244	3978 0		323			
06	59707 X	59707	-0-	-0-	-0-	55931 3	3776 9	Y	3433	3434 0	5 8	317			
-----															
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340					
01	10571 X	3165	-0-	-7406	-0-	2585 3	580 9	Y	527	513 0	1 8	205			
02	9889 X	9099	-0-	-790	-0-	8540 3	559 9	Y	508	422 0	2 8	289			
03	10571 X	9235	-0-	-1336	-0-	8700 3	535 9	Y	486	570 0	1 8	204			
04	9120 X	5754	-0-	-3366	-0-	5291 3	463 9	Y	421	601 0	3 8	21			
05	9734 X	1486	-0-	-8248	-0-	1178 3	308 9	Y	280	254 0		47			
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	7336 3	446 9	Y	405	422 0	1 8	29			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11080		- 19144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13423	X	9612	-0-	-3811	-0-	9011 3	601	9	N	546	563	0	2 8	178
02	12557	X	10095	-0-	-2462	-0-	9288 3	807	9	N	734	533	0	3 8	376
03	13423	X	11616	-0-	-1807	-0-	10645 3	971	9	N	883	1006	0	1 8	252
04	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	9306 3	908	9	N	825	795	0	4 8	278
*05	10912	X	3066	-0-	-7846	-0-	2616 3	450	9	N	409	520	0		167
06	11250	X	686	-0-	-10564	-0-	577 3	109	9	N	99	97	0		169
-----															
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11038		- 12760			
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3933 3	535	9	Y	486	425	0	1 8	126
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3341 3	459	9	Y	417	488	0	1 8	54
03	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3302 3	205	9	Y	186	218	0		22
04	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3416 3	306	9	Y	278	262	0	1 8	37
05	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2601 3	235	9	Y	214	224	0		27
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	3907 3	254	9	Y	231	223	0		35
-----															
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11249		- 18613			
01	7161	X	5845	-0-	-1316	-0-	5505 3	340	9	N	309	319	0	1 8	27
02	6699	X	6476	-0-	-223	-0-	5995 3	481	9	N	437	317	0	2 8	145
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	8640 3	537	9	N	488	555	0	1 8	77
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9352 3	596	9	N	542	521	0	4 8	94
*05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	14467 3	689	9	N	626	696	0		24
*06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16098 3	806	9	N	733	714	0	1 8	42
-----															
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10115		PERF.10411		- 18040			
01	23560	X	20357	-0-	-3203	-0-	18541 3	1816	9	Y	1651	1736	0	5 8	161
02	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	19963 3	2323	9	Y	2112	1978	0	5 8	290
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-				Y	452	446	0		296
04	22110	X	10630	-0-	-11480	-0-	8622 3	2008	9	Y	1825	2070	0	4 8	47
05	23808	X	3755	-0-	-20053	-0-	3449 3	306	9	Y	278	279	0		46
06	23040	X	12987	-0-	-10053	-0-	10762 3	2225	9	Y	2023	1924	0	1 8	144
-----															
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10910		- 18982			
01	6479	X	548	-0-	-5931	-0-	183 3	365	9	N	332	344	0		79
02	3219	X	674	-0-	-2545	-0-	187 3	487	9	N	443	323	0		199
03	3441	X	279	-0-	-3162	-0-	73 3	206	9	N	187	213	0		173
04	720	X	84	-0-	-636	-0-	20 3	64	9	N	58	56	0		175
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	3842 3	756	9	N	687	762	0		100
*06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	4647 3	1249	9	N	1135	1108	0		127
-----															
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11098		- 19040			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15996 X	1735	-0-	-14261	-0-	1562	3	29	4	Y	131	129	0		227
02	14964 X	-0-	-0-	-14964	-0-	144	9			Y	9				236
03	9982 X	657	-0-	-9325	-0-	611	3	46	9	Y	42				278
*04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	854	1040	0		92
*05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	4	96	0		-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

01	34069 X	14315	-0-	-19754	-0-	13096	3	1219	9	Y	1108	1112	0	3 8	95
02	31871 X	11468	-0-	-20403	-0-	10400	3	1068	9	Y	971	963	0	2 8	101
03	21793 X	12816	-0-	-8977	-0-	11368	3	1448	9	Y	1316	1330	0	1 8	86
04	21090 X	11978	-0-	-9112	-0-	10519	3	1459	9	Y	1326	1292	0	4 8	116
05	21793 X	15965	-0-	-5828	-0-	14600	3	1365	9	Y	1241	1240	0		117
06	13860 X	12978	-0-	-882	-0-	11649	3	1329	9	Y	1208	1247	0	1 8	77

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

01	21297 X	7644	-0-	-13653	-0-	7505	3	139	9	Y	126	124	0	2 8	18
02	17574 X	8402	-0-	-9172	-0-	8273	3	129	9	Y	117	115	0	2 8	18
03	14663 X	9372	-0-	-5291	-0-	9243	3	129	9	Y	117	116	0	1 8	18
04	9180 X	8477	-0-	-703	-0-	8349	3	128	9	Y	116	113	0	3 8	18
05	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12512	3	133	9	Y	121	120	0		19
06	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11082	3	118	9	Y	107	107	0	1 8	18

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135		
-----													
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178					
01	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	831 3	1 4	Y	240	243 0	32	
							264 9						
02	1537	X	1236	-0-	-301	-0-	996 3	240 9	Y	218	214 0	36	
03	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1330 3	274 9	Y	249	243 0	42	
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	554 3	227 9	Y	206	231 0	17	
05	1333	N	735	-0-	-598	-0-	501 3	7 4	Y	206	64 0	159	
							227 9						
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	108	19 0	248	
-----													
STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275					
01	13237	X	3784	-0-	-9453	-0-	2885 3	899 9	Y	817	852 0	1 8	211
02	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	11781 3	2775 9	Y	2523	2406 0	3 8	325
03	13237	X	11658	-0-	-1579	-0-	9314 3	2344 9	Y	2131	2200 0	1 8	255
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11229 3	2470 9	Y	2245	2196 0	5 8	299
05	15562	X	14273	-0-	-1289	-0-	11820 3	2453 9	Y	2230	2251 0		278
06	15060	X	14599	-0-	-461	-0-	12106 3	2493 9	Y	2266	2200 0	1 8	343
-----													
SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041					
01	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14519 3	345 9	Y	314	310 0	4 8	48
02	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16024 3	318 9	Y	289	288 0	3 8	46
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17903 3	321 9	Y	292	290 0	1 8	47
04	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16171 3	317 9	Y	288	282 0	6 8	47
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12446 3	69 9	Y	63	63 0		47
06	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14549 3	285 9	Y	259	260 0	1 8	45
-----													
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254					
01	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12616 3	263 9	Y	239	236 0	3 8	9
02	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	17712 3	337 9	Y	306	305 0	3 8	7
03	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20681 3	360 9	Y	327	325 0	1 8	8
04	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	18627 3	354 9	Y	322	315 0	7 8	8
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21369 3	360 9	Y	327	326 0		9
06	20370	X	19520	-0-	-850	-0-	19285 3	235 9	Y	214	215 0	1 8	7
-----													
SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516					
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3474 3	244 9	N	222	267 0	1 8	15
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3132 3	633 9	N	575	564 0	1 8	25
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4641 3	886 9	N	805	805 0	1 8	24
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4375 3	794 9	N	722	723 0	3 8	20
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1776 3	381 9	N	346	348 0		18
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3194 3	596 9	N	542	537 0		23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID ->	284895	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10928 - 17385	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SMR		WELL #: B108SL		RRCID ->	284934	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11391 - 19804	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID ->	285155	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID ->	285176	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10991 - 21162	
01	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	19351 3	4364 9	N	3967 3942 0	5 8 267
02	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	19442 3	5697 9	N	5179 5213 0	5 8 228
03	30872	X	30872	-0-	-0-	-0-	24154 3	6718 9	N	6107 6153 0	2 8 180
04	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	23114 3	5942 9	N	5402 5426 0	9 8 147
05	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	17832 3	4489 9	N	4081 4020 0	1 8 208
06	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	21523 3	5610 9	N	5100 5089 0	1 8 218
-----											
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID ->	285350	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10695 - 17096	
01	35281	X	35281	-0-	-0-	-0-	34580 3	701 9	Y	637 629 0	8 8 72
02	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	23874 3	574 9	Y	522 519 0	5 8 70
03	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22225 3	551 9	Y	501 499 0	1 8 71
04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20003 3	541 9	Y	492 484 0	8 8 71
05	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	25452 3	607 9	Y	552 550 0	1 8 73
06	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	23591 3	492 9	Y	447 450 0	1 8 69
-----											
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	285355	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	11919	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID ->	285367	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10732 - 18201	
01	4402	X	2093	-0-	-2309	-0-	1895 3	198 9	Y	180 186 0	1 8 18
02	3799	X	2655	-0-	-1144	-0-	2359 3	296 9	Y	269 252 0	1 8 35
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	98 74 0	1 8 59
04	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1701 3	67 9	Y	61 117 0	1 8 2
05	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382 3		Y	-0- 2 0	1 8 -0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2874 3	58 9	Y	53 49 0	1 8 4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID ->	285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11173 - 21225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	20125 3	2729 9	N	2481	2461 0 6 8 167
02	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	17982 3	3729 9	N	3390	3403 0 5 8 149
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	18855 3	4645 9	N	4223	4246 0 1 8 125
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18043 3	4109 9	N	3735	3752 0 7 8 101
05	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	13919 3	3105 9	N	2823	2780 0 1 8 144
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	16801 3	3879 9	N	3526	3519 0 1 8 150
-----										
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID ->	285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11415 - 21140
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID ->	285432	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11357 - 21255
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID ->	285457	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10765 - 17049
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	18657 3	1185 9	Y	1077	1072 0 5 8 16
02	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	23836 3	1093 9	Y	994	994 0 5 8 11
03	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	27969 3	1102 9	Y	1002	997 0 2 8 14
04	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	25191 3	1076 9	Y	978	969 0 10 8 13
05	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	24917 3	880 9	Y	800	797 0 1 8 16
06	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	21239 3	1009 9	Y	917	924 0 1 8 8
-----										
SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID ->	285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11220 - 17430
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID ->	285600	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11379 - 21490
01	10664 X	9675	-0-	-989	-0-	8266 3	1409 9	Y	1281	1227 0 3 8 254
02	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	12074 3	2373 9	Y	2157	2056 0 5 8 350
03	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	15148 3	2548 9	Y	2316	2410 0 2 8 254
04	15870 X	9729	-0-	-6141	-0-	7485 3	2244 9	Y	2040	2015 0 5 8 274
05	16399 X	7982	-0-	-8417	-0-	6204 3	1778 9	Y	1616	1664 0 2 8 226
06	17130 X	13930	-0-	-3200	-0-	11816 3	2114 9	Y	1922	1972 0 1 8 175
-----										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11343 - 20910
01	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41322 3	4037 9	Y	3670	3702 0 18 8 244
02	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	43771 3	3401 9	Y	3092	3171 0 17 8 148
03	46635 X	46635	-0-	-0-	-0-	42456 3	4179 9	Y	3799	3744 0 6 8 197
04	46158 X	46158	-0-	-0-	-0-	42082 3	4076 9	Y	3705	3652 0 39 8 211
05	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	42476 3	4026 9	Y	3660	3667 0 204
06	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	40894 3	4030 9	Y	3664	3775 0 5 8 88



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10790	-	17054				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	47702 X	47702	-0-	-0-	-0-	46464	3	1238	9	Y	1125	1114	0	11	8	46
02	52501 X	52501	-0-	-0-	-0-	51355	3	1146	9	Y	1042	1037	0	10	8	41
03	58535 X	58535	-0-	-0-	-0-	57379	3	1156	9	Y	1051	1044	0	4	8	44
04	52968 X	52968	-0-	-0-	-0-	51827	3	1141	9	Y	1037	1017	0	20	8	44
05	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22693	3	276	9	Y	251	250	0			45
06	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	23888	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	41
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11166	-	17498				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11709	-	21112				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11150	-	17431				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.11055	-	17259				
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7346	3	370	9	Y	336	334	0	2	8	12
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8119	3	342	9	Y	311	311	0	2	8	10
03	12989 X	9419	-0-	-3570	-0-	9072	3	347	9	Y	315	313	0	1	8	11
04	12570 X	8533	-0-	-4037	-0-	8194	3	339	9	Y	308	305	0	3	8	11
05	12989 X	11856	-0-	-1133	-0-	11701	3	155	9	Y	141	141	0			11
06	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14436	3	355	9	Y	323	325	0	1	8	8
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10945	-	16969				
01	54188 X	19980	-0-	-34208	-0-	19586	3	394	9	Y	358	353	0	5	8	40
02	36453 X	21736	-0-	-14717	-0-	21513	3	223	9	Y	203	200	0	4	8	39
03	34224 X	25133	-0-	-9091	-0-	24900	3	233	9	Y	212	209	0	2	8	40
04	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22346	3	232	9	Y	211	202	0	9	8	40
05	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23714	3	212	9	Y	193	193	0			40
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27006	3	215	9	Y	195	194	0	2	8	39
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10963	-	16928				
01	26784 X	25198	-0-	-1586	-0-	24597	3	601	9	Y	546	540	0	6	8	42
02	19575 X	15216	-0-	-4359	-0-	14858	3	358	9	Y	325	324	0	3	8	40
03	15810 X	11498	-0-	-4312	-0-	11215	3	283	9	Y	257	255	0	1	8	41
04	21300 X	10371	-0-	-10929	-0-	10094	3	277	9	Y	252	248	0	4	8	41
05	22010 X	13409	-0-	-8601	-0-	13090	3	319	9	Y	290	289	0			42
06	21300 X	12715	-0-	-8585	-0-	12449	3	266	9	Y	242	243	0	1	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
UB		WELL #:		C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.	11451 - 19205		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	1128	1084	0		97
02	23345 X	-0-	-0-	-23345	-0-					Y	1010	1002	0		105
03	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	100	198	0		7
04	4080 X	202	-0-	-3878	-0-		85	3	117	9	Y	106	104	0	9
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-		39	3	114	9	Y	104	103	0	10
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-		181	3	69	9	Y	63	69	0	4
-----															
IRON CITY STATE		WELL #:		C105SL	RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10907 - 18668		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SHORT YUENGLING		WELL #:		B101H	RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.	10835 - 15939		
01	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-		34243	3	1849	9	Y	1681	1672	0	94
02	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-		33755	3	1893	9	Y	1721	1698	0	108
03	39818 X	39818	-0-	-0-	-0-		37944	3	1874	9	Y	1704	1713	0	96
04	37320 X	35804	-0-	-1516	-0-		34108	3	1696	9	Y	1542	1567	0	55
05	38564 X	37060	-0-	-1504	-0-		35156	3	1904	9	Y	1731	1639	0	147
06	38520 X	36137	-0-	-2383	-0-		34414	3	1723	9	Y	1566	1618	0	92
-----															
SANDLOT STATE		WELL #:		L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10866 - 16981		
01	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-		11929	3	861	9	Y	783	780	0	13
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		13184	3	799	9	Y	726	726	0	10
03	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-		14731	3	806	9	Y	733	730	0	12
04	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-		13258	3	784	9	Y	713	709	0	11
05	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-		17193	3	914	9	Y	831	828	0	14
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-		16814	3	696	9	Y	633	637	0	9
-----															
SANDLOT STATE		WELL #:		U 11H	RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10362	PERF.	10728 - 16866		
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-		6744	3	840	9	Y	764	762	0	15
02	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-		7828	3	809	9	Y	735	737	0	12
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-		8746	3	820	9	Y	745	742	0	14
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-		7871	3	794	9	Y	722	720	0	13
05	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-		10884	3	1004	9	Y	913	909	0	17
06	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-		20580	3	1426	9	Y	1296	1307	0	5
-----															
BOUCHER 2		WELL #:		C102H	RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.	11480 - 19114		
01	69673 X	69673	-0-	-0-	-0-		66569	3	3104	9	Y	2822	2824	0	159
02	65076 X	60623	-0-	-4453	-0-		58038	3	2585	9	Y	2350	2378	0	110
03	71703 X	69549	-0-	-2154	-0-		66163	3	3386	9	Y	3078	3026	0	154
04	69390 X	64801	-0-	-4589	-0-		61073	3	1	4	Y	3388	3278	0	225
							3727	9							
05	71703 X	65192	-0-	-6511	-0-		61914	3	3278	9	Y	2980	3028	0	177
06	67440 X	57323	-0-	-10117	-0-		54529	3	2794	9	Y	2540	2545	0	167

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352								
SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11302 - 17189
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10863 - 16747
01	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	9296 3	2536 9	Y	2305 2304 0	2 8 44
02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	4578 3	3175 9	Y	2886 2898 0	1 8 31
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	5140 3	3219 9	Y	2926 2919 0	38
04	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	4585 3	3108 9	Y	2825 2824 0	2 8 37
05	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	5827 3	3642 9	Y	3311 3299 0	49
06	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	5848 3	3081 9	Y	2801 2826 0	24
-----										
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241 - 15971
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7170 3	375 9	Y	341 346 0	2 8 29
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6363 3	419 9	Y	381 340 0	2 8 68
03	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6509 3	535 9	Y	486 444 0	1 8 109
04	7290 X	6322	-0-	-968	-0-	5895 3	427 9	Y	388 444 0	3 8 50
05	7533 X	5416	-0-	-2117	-0-	4946 3	470 9	Y	427 427 0	50
06	7290 X	4758	-0-	-2532	-0-	4250 3	508 9	Y	462 446 0	66
-----										
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250 - 17235
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11194 - 15980
01	21080 X	20448	-0-	-632	-0-	18153 3	2295 9	Y	2086 2106 0	6 8 179
02	20590 X	19982	-0-	-608	-0-	17697 3	2285 9	Y	2077 1880 0	6 8 370
03	22010 X	19688	-0-	-2322	-0-	17631 3	2057 9	Y	1870 1820 0	2 8 418
04	21300 X	18209	-0-	-3091	-0-	16486 3	1723 9	Y	1566 1772 0	10 8 202
05	21359 X	18264	-0-	-3095	-0-	16434 3	1830 9	Y	1664 1672 0	194
06	20670 X	17973	-0-	-2697	-0-	16003 3	1970 9	Y	1791 1730 0	1 8 254
-----										
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10743 - 20420
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	4852 3	1291 9	N	1174 1192 0	2 8 62
02	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	4837 3	1092 9	N	993 1011 0	2 8 42
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4632 3	1063 9	N	966 951 0	1 8 56
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	4854 3	986 9	N	896 902 0	4 8 46
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5044 3	992 9	N	902 916 0	32
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	4786 3	945 9	N	859 838 0	1 8 52
-----										
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10802 - 17147
01	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	63642 3	1535 9	Y	1395 1380 0	15 8 30
02	53431 X	53431	-0-	-0-	-0-	52244 3	1187 9	Y	1079 1074 0	10 8 25
03	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	60140 3	1232 9	Y	1120 1113 0	4 8 28
04	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	51575 3	1155 9	Y	1050 1031 0	20 8 27
05	73439 X	73439	-0-	-0-	-0-	71900 3	1539 9	Y	1399 1394 0	32
06	70800 X	70800	-0-	-0-	-0-	69546 3	1254 9	Y	1140 1146 0	4 8 22

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 703352														
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928														
01	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	22955	3	1110	9	Y	1009	1003	0	15
02	26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	25371	3	1026	9	Y	933	933	0	10
03	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	28347	3	1038	9	Y	944	939	0	13
04	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	25513	3	1013	9	Y	921	912	0	12
05	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	33086	3	1176	9	Y	1069	1065	0	16
06	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27014	3	778	9	Y	707	711	0	10
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373														
01	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	17402	3	2805	9	Y	2550	2578	0	180
02	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	18766	3	2860	9	Y	2600	2525	0	243
03	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	19271	3	2990	9	Y	2718	2573	0	386
04	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	19036	3	2698	9	Y	2453	2659	0	170
05	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	20355	3	3023	9	Y	2748	2640	0	278
06	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	19908	3	2620	9	Y	2382	2433	0	225
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645														
01	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8733	3	1349	9	Y	1226	1244	0	87
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	8950	3	1308	9	Y	1189	1162	0	111
03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	8794	3	1507	9	Y	1370	1285	0	195
04	9900 X	9620	-0-	-280	-0-	8334	3	1286	9	Y	1169	1279	0	81
05	10974 X	10038	-0-	-936	-0-	8615	3	1423	9	Y	1294	1244	0	131
06	10620 X	9591	-0-	-1029	-0-	8375	3	1216	9	Y	1105	1131	0	104
-----														
SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237														
01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	14747	3	1761	9	Y	1601	1621	0	113
02	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	14165	3	1702	9	Y	1547	1509	0	145
03	16213 X	15593	-0-	-620	-0-	13804	3	1789	9	Y	1626	1539	0	231
04	15990 X	15119	-0-	-871	-0-	13539	3	1580	9	Y	1436	1562	0	100
05	16957 X	15379	-0-	-1578	-0-	13638	3	1741	9	Y	1583	1523	0	160
06	16410 X	14671	-0-	-1739	-0-	13210	3	1461	9	Y	1328	1362	0	125
-----														
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194														
01	35340 X	29354	-0-	-5986	-0-	25607	3	3747	9	Y	3406	3353	0	201
02	34539 X	30352	-0-	-4187	-0-	26748	3	3604	9	Y	3276	3275	0	191
03	36921 X	32287	-0-	-4634	-0-	28448	3	3839	9	Y	3490	3488	0	191
04	30030 X	28987	-0-	-1043	-0-	25425	3	3562	9	Y	3238	3236	0	181
05	32457 X	31686	-0-	-771	-0-	27835	3	3851	9	Y	3501	3478	0	204
06	31410 X	29458	-0-	-1952	-0-	25989	3	3469	9	Y	3154	3143	0	213

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	11329	- 21085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18724 X	17614	-0-	-1110	-0-	15157 3	2457 9	Y	2234	2198 0	5 8	132
02		17516 X	17451	-0-	-65	-0-	15118 3	2333 9	Y	2121	2124 0	5 8	124
03		18724 X	17418	-0-	-1306	-0-	15095 3	2323 9	Y	2112	2119 0	1 8	116
04		17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	14949 3	2327 9	Y	2115	2105 0	8 8	118
05		18662 X	17133	-0-	-1529	-0-	14755 3	2378 9	Y	2162	2154 0		126
06		18060 X	16518	-0-	-1542	-0-	14325 3	2193 9	Y	1994	1984 0	2 8	134
-----													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11296	- 21225	
01		23095 X	22748	-0-	-347	-0-	20045 3	2703 9	Y	2457	2423 0	7 8	145
02		22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	19528 3	2576 9	Y	2342	2343 0	7 8	137
03		23343 X	21767	-0-	-1576	-0-	19247 3	2520 9	Y	2291	2301 0	2 8	125
04		22590 X	21104	-0-	-1486	-0-	18518 3	2586 9	Y	2351	2334 0	11 8	131
05		23622 X	21767	-0-	-1855	-0-	19049 3	2718 9	Y	2471	2458 0		144
06		22860 X	20271	-0-	-2589	-0-	17790 3	2481 9	Y	2255	2245 0	2 8	152
-----													
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10984	- 19608	
01		15655 X	9548	-0-	-6107	-0-	8184 3	1364 9	N	1240	1219 0	3 8	65
02		12586 X	9702	-0-	-2884	-0-	8136 3	1566 9	N	1424	1426 0	3 8	60
03		12400 X	9950	-0-	-2450	-0-	8641 3	1309 9	N	1190	1180 0	1 8	69
04		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	8415 3	1291 9	N	1174	1178 0	5 8	60
05		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	9257 3	1180 9	N	1073	1095 0		38
06		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	9450 3	1172 9	N	1065	1037 0	1 8	65
-----													
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9514	- 10996	
01		3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3061 3	17 9	N	15	1 8		218
02		3306 X	1911	-0-	-1395	-0-	1886 3	25 9	N	23	181 1	1 8	59
03		3534 X	2610	-0-	-924	-0-	2526 3	84 9	N	76			135
04		3420 X	1931	-0-	-1489	-0-	1930 3	1 9	N	1	1 8		135
05		3069 X	1923	-0-	-1146	-0-	1923 3		N	-0-			135
06		2970 X	1774	-0-	-1196	-0-	1774 3		N	-0-			135
-----													
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11876	- 20987	
01		47616 X	41516	-0-	-6100	-0-	36265 3	5251 9	N	4774	4792 0	13 8	250
02		42595 X	42595	-0-	-0-	-0-	37264 3	5331 9	N	4846	4879 0	12 8	205
03		46438 X	46438	-0-	-0-	-0-	40419 3	6019 9	N	5472	5357 0	5 8	315
04		43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	38271 3	5317 9	N	4834	4873 0	28 8	248
05		46041 X	46041	-0-	-0-	-0-	40309 3	5732 9	N	5211	5273 0		186
06		44940 X	42644	-0-	-2296	-0-	37148 3	5496 9	N	4996	4875 0	4 8	303
-----													
PYTHIAN		WELL #: 2		RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9744	- 11100	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2024													



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023											

MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434								
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6278	3	1746	9	N	1587	1480	0	2	8	286
02	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	16276	3	1234	9	N	1122	1162	0	5	8	241
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	8254	3	1827	9	N	1661	1767	0	1	8	134
04	9750 X	7478	-0-	-2272	-0-	5635	3	1843	9	N	1675	1646	0	3	8	160
05	10075 X	5559	-0-	-4516	-0-	4658	3	901	9	N	819	867	0			112
06	9750 X	9222	-0-	-528	-0-	7235	3	1987	9	N	1806	1762	0	1	8	155

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286								
01	19375 X	11902	-0-	-7473	-0-	10741	3	1161	9	Y	1055	1070	0	3	8	90
02	18473 X	15254	-0-	-3219	-0-	13904	3	1350	9	Y	1227	1187	0	3	8	127
03	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	18374	3	2688	9	Y	2444	2411	0	1	8	159
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	17029	3	2838	9	Y	2580	2506	0	7	8	226
05	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	16999	3	1900	9	Y	1727	1790	0			163
06	20370 X	11961	-0-	-8409	-0-	10456	3	1505	9	Y	1368	1443	0	1	8	87

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580								
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	3633	3	1146	9	N	1042	1001	0	1	8	188
02	7279 X	5844	-0-	-1435	-0-	4778	3	1066	9	N	969	946	0	2	8	209
03	7781 X	7628	-0-	-153	-0-	6205	3	1423	9	N	1294	1397	0	1	8	105
04	7530 X	5922	-0-	-1608	-0-	4527	3	1395	9	N	1268	1249	0	3	8	121
05	7254 X	6310	-0-	-944	-0-	4387	3	1923	9	N	1748	1629	0			240
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	6654	3	1647	9	N	1497	1608	0	1	8	128

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							134

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
BOUCHER 2		WELL #:		1	RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.10373 -	11138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023													

HARRISON STATE C20		WELL #:		1401H	RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11718 -	16629
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1 4	N	-0-		49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		49
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	49 0	-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-

MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 9607 -	10325
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF. 8860 -	11126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10618 -	19172
01	48236 X	41873	-0-	-6363	-0-	36782	3	5091 9	N	4628	4638 0	75
02	41731 X	-0-	-0-	-41731	-0-				N	4408	4377 0	106
03	42780 X	40048	-0-	-2732	-0-	35118	3	4930 9	N	4482	4498 0	90
04	41250 X	37696	-0-	-3554	-0-	33001	3	4695 9	N	4268	4331 0	27
05	42625 X	39151	-0-	-3474	-0-	34300	3	4851 9	N	4410	4378 0	59
06	40530 X	36571	-0-	-3959	-0-	32061	3	4510 9	N	4100	4099 0	60

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941 -	20770
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)																			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18042 X	9788	-0-	-8254	-0-			5539	3	4249	9	N	3863	3875	0			63
02		10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-							N	2814	2810	0			67
03		11191 X	4799	-0-	-6392	-0-			1638	3	3161	9	N	2874	2884	0			57
04		10830 X	3213	-0-	-7617	-0-			1009	3	2204	9	N	2004	2048	0			13
05		11191 X	2098	-0-	-9093	-0-			16	3	2082	9	N	1893	1881	0			25
06		9480 X	3212	-0-	-6268	-0-			1543	3	1669	9	N	1517	1520	0			22
-----																			
CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																			
01		46965 X	42047	-0-	-4918	-0-			36499	3	5548	9	N	5044	5048	0			82
02		39266 X	-0-	-0-	-39266	-0-							N	4398	4375	0			105
03		42718 X	40732	-0-	-1986	-0-			35646	3	5086	9	N	4624	4637	0			92
04		41340 X	39594	-0-	-1746	-0-			34539	3	5055	9	N	4595	4658	0			29
05		42718 X	40023	-0-	-2695	-0-			34731	3	5292	9	N	4811	4776	0			64
06		40680 X	36981	-0-	-3699	-0-			32030	3	4951	9	N	4501	4500	0			65
-----																			
CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																			
01		84568 X	74486	-0-	-10082	-0-			68325	3	6161	9	N	5601	5607	0			91
02		73370 X	-0-	-0-	-73370	-0-							N	4755	4732	0			114
03		76942 X	69968	-0-	-6974	-0-			64537	3	5431	9	N	4937	4952	0			99
04		74460 X	64906	-0-	-9554	-0-			59757	3	5149	9	N	4681	4750	0			30
05		76942 X	67137	-0-	-9805	-0-			61793	3	5344	9	N	4858	4823	0			65
06		72090 X	62667	-0-	-9423	-0-			57761	3	4906	9	N	4460	4460	0			65
-----																			
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																			
01		47337 X	35408	-0-	-11929	-0-			30789	3	4619	9	N	4199	4204	0			68
02		40136 X	-0-	-0-	-40136	-0-							N	2718	2721	0			65
03		39711 X	27396	-0-	-12315	-0-			23872	3	3524	9	N	3204	3205	0			64
04		34950 X	22600	-0-	-12350	-0-			19606	3	2994	9	N	2722	2769	0			17
05		36115 X	21375	-0-	-14740	-0-			18547	3	2828	9	N	2571	2554	0			34
06		34260 X	18847	-0-	-15413	-0-			16121	3	2726	9	N	2478	2476	0			36
-----																			
CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416																			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																			
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885																			
01		72757 X	59372	-0-	-13385	-0-			53092	3	6280	9	N	5709	5715	0			93
02		61190 X	-0-	-0-	-61190	-0-							N	4951	4925	0			119
03		65069 X	56748	-0-	-8321	-0-			51153	3	5595	9	N	5086	5103	0			102
04		61890 X	50333	-0-	-11557	-0-			45194	3	5139	9	N	4672	4744	0			30
05		63953 X	52005	-0-	-11948	-0-			46597	3	5408	9	N	4916	4880	0			66
06		57450 X	50204	-0-	-7246	-0-			45157	3	5047	9	N	4588	4587	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	294101	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	11225	- 21156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	122698	X	83396	-0-	-39302	-0-	17	1	69831	3	Y	12316	12312	0	31 8 43
							13548	9							
02	83578	X	72163	-0-	-11415	-0-	11	1	60392	3	Y	10691	10624	0	25 8 85
							11760	9							
03	89342	X	74299	-0-	-15043	-0-	8	1	62827	3	Y	10422	10408	0	9 8 90
							11464	9							
04	86460	X	63612	-0-	-22848	-0-	10	1	52915	3	Y	9715	9695	0	40 8 70
							10687	9							
05	84537	X	60050	-0-	-24487	-0-	10	1	51750	3	Y	7536	7572	0	34
							8290	9							
06	80700	X	60301	-0-	-20399	-0-	9	1	50820	3	Y	8611	8578	0	6 8 61
							9472	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	294105	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	10954	- 20817		
01	92659	X	74255	-0-	-18404	-0-	17	1	62110	3	Y	11025	11031	0	18 8 39
							12128	9							
02	67525	X	67525	-0-	-0-	-0-	10	1	56902	3	Y	9648	9595	0	15 8 77
							10613	9							
03	70272	X	70272	-0-	-0-	-0-	8	1	60000	3	Y	9331	9322	0	5 8 81
							10264	9							
04	66810	X	65270	-0-	-1540	-0-	9	1	55331	3	Y	9027	9016	0	27 8 65
							9930	9							
05	69037	X	63173	-0-	-5864	-0-	9	1	55216	3	Y	7225	7257	0	33
							7948	9							
06	66810	X	62276	-0-	-4534	-0-	10	1	55642	3	Y	6022	6008	0	4 8 43
							6624	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	294110	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	10965	- 20788		
01	113522	X	84212	-0-	-29310	-0-	17	1	67406	3	Y	15263	15264	0	31 8 54
							16789	9							
02	76974	X	76974	-0-	-0-	-0-	11	1	62107	3	Y	13505	13424	0	27 8 108
							14856	9							
03	81273	X	81273	-0-	-0-	-0-	8	1	66539	3	Y	13387	13370	0	9 8 116
							14726	9							
04	89101	X	89101	-0-	-0-	-0-	11	1	71124	3	Y	16333	16276	0	56 8 117
							17966	9							
05	75826	X	74486	-0-	-1340	-0-	10	1	62034	3	Y	11311	11377	0	51
							12442	9							
06	73380	X	68711	-0-	-4669	-0-	10	1	58243	3	Y	9507	9484	0	7 8 67
							10458	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	294111	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10935	- 20809		
01	132990	X	95939	-0-	-37051	-0-	17	1	74595	3	Y	19388	19391	0	36 8 68
							21327	9							
02	85781	X	85781	-0-	-0-	-0-	10	1	66500	3	Y	17519	17417	0	30 8 140
							19271	9							
03	91171	X	73437	-0-	-17734	-0-	8	1	57522	3	Y	14461	14468	0	8 8 125
							15907	9							
04	88230	X	54303	-0-	-33927	-0-	9	1	43315	3	Y	9981	9999	0	35 8 72
							10979	9							
05	91171	X	57082	-0-	-34089	-0-	9	1	44537	3	Y	11396	11417	0	51
							12536	9							
06	88230	X	61418	-0-	-26812	-0-	8	1	47701	3	Y	12463	12420	0	6 8 88
							13709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
MAROON BELLS 13-14 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	294180	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11173	- 20833		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	107198 X	67177	-0-	-40021	-0-	17 1	55278 3	Y	10802	10790 0	37 8	38		
02	69600 X	59024	-0-	-10576	-0-	11882 9	47604 3	Y	10373	10298 0	30 8	83		
03	74400 X	61821	-0-	-12579	-0-	10 1	49960 3	Y	10775	10755 0	10 8	93		
04	72000 X	56197	-0-	-15803	-0-	11410 9	44969 3	Y	10199	10168 0	51 8	73		
05	70277 X	46914	-0-	-23363	-0-	8 1	38294 3	Y	7830	7868 0		35		
06	65010 X	51416	-0-	-13594	-0-	11853 9	42189 3	Y	8381	8350 0	7 8	59		
						9 1								
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164		
01	100130 X	68948	-0-	-31182	-0-	17 1	58958 3	Y	9066	9056 0	26 8	32		
02	82766 X	50863	-0-	-31903	-0-	9973 9	43622 3	Y	6574	6536 0	18 8	52		
03	88474 X	71931	-0-	-16543	-0-	10 1	61558 3	Y	9423	9386 0	8 8	81		
04	76140 X	62278	-0-	-13862	-0-	7231 9	53424 3	Y	8040	8023 0	40 8	58		
05	68944 X	60064	-0-	-8880	-0-	8 1	51154 3	Y	8092	8113 0		37		
06	69600 X	51083	-0-	-18517	-0-	10365 9	43048 3	Y	7297	7277 0	5 8	52		
						8 1								
						8901 9								
						8027 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10939	- 20790		
01	69223 X	62736	-0-	-6487	-0-	17 1	50275 3	Y	11313	11302 0	25 8	40		
02	61683 X	51898	-0-	-9785	-0-	12444 9	43510 3	Y	7616	7575 0	20 8	61		
03	60419 X	55378	-0-	-5041	-0-	10 1	47156 3	Y	7468	7457 0	7 8	65		
04	60720 X	52726	-0-	-7994	-0-	8378 9	45538 3	Y	6526	6506 0	38 8	47		
05	62744 X	56171	-0-	-6573	-0-	7 1	46520 3	Y	8765	8772 0		40		
06	60720 X	50200	-0-	-10520	-0-	8215 9	41018 3	Y	8340	8316 0	5 8	59		
						9 1								
						7179 9								
						9642 9								
						9174 9								
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803		1H	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11893	- 21310		
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:												
01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	573 1	9373 2	N	2096	2072 1	26 8	285		
02	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	69 4	11817 2	N	2431	2373 1	39 8	304		
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	678 1	2674 9		1851	1840 1	30 8	285		
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	564 4	9750 2	N	2266	2124 1	36 8	391		
05	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	640 1	16331 2	N	2487	2444 1	35 8	399		
06	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	19 4	2736 9		2200	2197 1	39 8	363		
						770 1	2420 9							
						2493 9								
						1095 1								
						59 4								
						971 1								
						9 4								

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	455 1	33438 2	Y	3502	3482 1	40 8		137
							176 4	3852 9						
02		35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	443 1	30926 2	Y	3333	3288 1	52 8		130
							58 4	3666 9						
03		38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	513 1	34705 2	Y	3121	3040 1	65 8		146
							66 4	3433 9						
04		37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	480 1	33304 2	Y	3376	3341 1	56 8		125
							10 4	3714 9						
05		38476 X	38476	-0-	-0-	-0-	501 1	34544 2	Y	3052	3009 1	46 8		122
							74 4	3357 9						
06		49606 X	49606	-0-	-0-	-0-	637 1	44558 2	Y	3995	3887 1	89 8		141
							16 4	4395 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
01		71357 X	71357	-0-	-0-	-0-	710 1	67902 2	Y	2483	2518 1	32 8		338
							14 4	2731 9						
02		69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	675 1	66347 2	Y	2241	2200 1			379
							20 4	2465 9						
03		73203 X	73203	-0-	-0-	-0-	738 1	69759 2	Y	2441	2484 1	22 8		314
							21 4	2685 9						
04		71232 X	71232	-0-	-0-	-0-	706 1	67595 2	Y	2564	2476 1	59 8		343
							111 4	2820 9						
05		75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	743 1	71684 2	Y	2551	2489 1	51 8		354
							29 4	2806 9						
06		68242 X	68242	-0-	-0-	-0-	698 1	64785 2	Y	2412	2318 1	74 8		374
							106 4	2653 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
01		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1065 1	7516 2	Y	2006	1976 1	7 8		444
							2207 9							
02		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1026 1	7116 2	Y	1674	1750 1			368
							1841 9							
03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1113 1	7104 2	Y	1902	1849 1	5 8		416
							2092 9							
04		9870 X	9868	-0-	-2	-0-	1077 1	6793 2	Y	1813	1785 1	12 8		432
							4 4	1994 9						
05		10199 X	9151	-0-	-1048	-0-	1116 1	6063 2	Y	1793	1794 1	10 8		421
							1972 9							
06		9870 X	8006	-0-	-1864	-0-	1022 1	5203 2	Y	1604	1610 1	16 8		399
							17 4	1764 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
01		45601 X	36778	-0-	-8823	-0-	1115 1	29836 2	Y	5070	4898 1	183 8		475
							250 4	5577 9						
02		42108 X	38620	-0-	-3488	-0-	1156 1	32153 2	Y	4676	4557 1	110 8		484
							167 4	5144 9						
03		45012 X	41439	-0-	-3573	-0-	1107 1	35017 2	Y	4616	4607 1	20 8		473
							237 4	5078 9						
04		43560 X	37027	-0-	-6533	-0-	1282 1	30339 2	Y	4843	4826 1	18 8		472
							79 4	5327 9						
05		41292 X	36390	-0-	-4902	-0-	1329 1	29637 2	Y	4630	4667 1	15 8		420
							331 4	5093 9						
*06		40110 X	38604	-0-	-1506	-0-	1125 1	32391 2	Y	4599	4557 1	18 8		444
							29 4	5059 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	09/16/2023	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9749	-	19592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31918 X	31918	-0-	-0-	-0-	996 1	26196 2	Y	4067	4025	1	20	8	390
						252 4	4474 9							
02	34136 X	34136	-0-	-0-	-0-	1038 1	28836 2	Y	3725	3695	1	28	8	392
						164 4	4098 9							
03	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	1029 1	34310 2	Y	3620	3609	1	33	8	370
						211 4	3982 9							
04	33840 X	21877	-0-	-11963	-0-	759 1	18367 2	Y	2478	2569	1	28	8	251
						25 4	2726 9							
05	36487 X	22284	-0-	-14203	-0-	826 1	18518 2	Y	2479	2483	1	23	8	224
						213 4	2727 9							
*06	38250 X	34450	-0-	-3800	-0-	990 1	30472 2	Y	2691	2626	1	33	8	256
						28 4	2960 9							
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10931	-	15970
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	987 1	5259 2	Y	1726	1573	1	5	8	639
						2 4	1899 9							
02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	793 1	4193 2	Y	1336	1356	1			619
						60 4	1470 9							
03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	1093 1	6359 2	Y	1767	1891	1	4	8	491
						1944 9								
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1039 1	6146 2	Y	1633	1638	1	9	8	477
						76 4	1796 9							
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	1112 1	6386 2	Y	1799	1727	1	8	8	541
						1979 9								
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	1057 1	5849 2	Y	1546	1601	1	12	8	474
						1701 9								
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID ->	288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11607	-	18432
01	38719 X	33018	-0-	-5701	-0-	672 1	28509 2	N	3233	3182	1	34	8	385
						281 4	3556 9							
02	34481 X	30785	-0-	-3696	-0-	678 1	25805 2	N	2786	2771	1	48	8	352
						1237 4	3065 9							
03	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	741 1	33959 2	N	3506	3435	1	58	8	365
						6 4	3857 9							
04	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	801 1	32082 2	N	3296	3280	1	49	8	332
						3626 9								
05	34596 X	32140	-0-	-2456	-0-	1072 1	27662 2	N	3058	2989	1	36	8	365
						42 4	3364 9							
06	37320 X	31871	-0-	-5449	-0-	1056 1	27404 2	N	3083	3050	1	66	8	332
						20 4	3391 9							
-----														
DARCY STATE 22		WELL #:		1H	RRCID ->	288304	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10813	-	15873
01	25141 X	21722	-0-	-3419	-0-	987 1	18245 2	N	2226	2207	1	8	8	474
						41 4	2449 9							
02	23519 X	22949	-0-	-570	-0-	926 1	20020 2	N	1821	1900	1	10	8	385
						2003 9								
03	25141 X	24872	-0-	-269	-0-	1055 1	21511 2	N	2096	2011	1	12	8	458
						2306 9								
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	1052 1	21720 2	N	2288	2008	1	15	8	723
						2517 9								
05	24521 X	22667	-0-	-1854	-0-	1064 1	19272 2	N	2108	2388	1	11	8	432
						12 4	2319 9							
06	24060 X	19378	-0-	-4682	-0-	1048 1	16087 2	N	2031	2003	1	16	8	444
						9 4	2234 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #:		2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10870	- 15868				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17918 X	13180 -0- -4738	-0-	986 1	2050 9	10144 2	N	1864	1825 1	8 8	516		
02	16066 X	12286 -0- -3780	-0-	926 1	1764 9	9596 2	N	1604	1636 1	10 8	474		
03	16306 X	13080 -0- -3226	-0-	1054 1	1828 9	10198 2	N	1662	1632 1	13 8	491		
04	14340 X	12958 -0- -1382	-0-	1058 1	1855 9	10045 2	N	1686	1471 1	14 8	692		
05	13857 X	13685 -0- -172	-0-	1064 1	12 4	10940 2	N	1517	1713 1	11 8	485		
06	12750 X	12717 -0- -33	-0-	1048 1	9 4	9872 2	N	1625	1614 1	16 8	480		
-----													
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL DEPTH 11640	PERF.12123	- 21384				
01	23662 X	23662 -0- -0-	-0-	21606 2	1690 9	366 4	Y	1536	1540 1	14 8	97		
02	22599 X	22599 -0- -0-	-0-	20696 2	1315 9	588 4	Y	1195	1187 1	16 8	89		
03	24651 X	24651 -0- -0-	-0-	23279 2	1345 9	27 4	Y	1223	1206 1	19 8	87		
04	21305 X	21305 -0- -0-	-0-	19964 2	1302 9	39 4	Y	1184	1175 1	16 8	80		
05	24527 X	24527 -0- -0-	-0-	23135 2	1346 9	46 4	Y	1224	1213 1	14 8	77		
06	23046 X	23046 -0- -0-	-0-	21553 2	1409 9	84 4	Y	1281	1247 1	20 8	91		
-----													
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11667	- 16700				
01	50326 X	50326 -0- -0-	-0-	1322 1	295 4	45279 2	N	3118	3071 1	33 8	273		
02	46742 X	46742 -0- -0-	-0-	1233 1	203 4	42119 2	N	2897	2875 1	41 8	254		
03	50499 X	50499 -0- -0-	-0-	1375 1	161 4	3187 9	N	3751	3661 1	51 8	293		
04	48560 X	48560 -0- -0-	-0-	1377 1	1377 1	44837 2	N	2739	2704 1	49 8	279		
05	50159 X	50159 -0- -0-	-0-	1357 1	24 4	44146 2	N	2993	3001 1	39 8	232		
06	46241 X	46241 -0- -0-	-0-	1406 1	103 4	3013 9	N	2610	2546 1	67 8	229		
-----													
BERGMAN STATE 38		WELL #:		3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH 10263	PERF.10639	- 15082				
01	20305 X	19209 -0- -1096	-0-	874 1	59 4	16408 2	Y	1698	1679 1	13 8	62		
02	18995 X	-0- -0- -18995	-0-	554 1	1868 9	6009 2	Y	-0-	537 1	17 8	62		
03	14291 X	6989 -0- -7302	-0-	122 1	249 4	609 9	Y	554	537 1	17 8	62		
04	27971 X	27971 -0- -0-	-0-	179 1	179 1	23785 2	Y	3445	3401 1	61 8	45		
05	19220 X	16602 -0- -2618	-0-	217 4	122 1	3790 9	Y	1765	1743 1	33 8	34		
06	140027 X	140027 -0- -0-	-0-	1273 1	51 4	14487 2	Y	1662	1620 1	42 8	34		

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	443 1	31684 2	Y	3858	3789 1	12 8		70
							653 4	4244 9						
02		40664 X	40664	-0-	-0-	-0-	483 1	35855 2	Y	3513	3487 1	15 8		81
							462 4	3864 9						
03		40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	477 1	36582 2	Y	3290	3297 1	18 8		56
							129 4	3619 9						
04		38845 X	38845	-0-	-0-	-0-	351 1	34352 2	Y	3619	3583 1	18 8		74
							161 4	3981 9						
05		37479 X	34283	-0-	-3196	-0-	505 1	30110 2	Y	3083	3055 1	13 8		89
							277 4	3391 9						
*06		36270 X	35143	-0-	-1127	-0-	460 1	31669 2	Y	2622	2684 1	15 8		12
							130 4	2884 9						
-----														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
01		13981 X	9733	-0-	-4248	-0-	385 1	7540 2	Y	1631	1626 1	11 8		60
							14 4	1794 9						
02		13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-			Y	-0-				60
03		14291 X	5043	-0-	-9248	-0-	112 1	4274 2	Y	149	134 1	15 8		60
							493 4	164 9						
04		24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	161 1	21543 2	Y	2648	2616 1	57 8		35
							197 4	2913 9						
05		14291 X	13453	-0-	-838	-0-	94 1	11226 2	Y	1902	1873 1	28 8		36
							41 4	2092 9						
06		127585 X	127585	-0-	-0-	-0-	1162 1	125059 2	Y	1097	1075 1	35 8		23
							157 4	1207 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616														
01		28582 X	20862	-0-	-7720	-0-	253 1	18041 2	Y	1980	1960 1	7 8		36
							390 4	2178 9						
02		24012 X	21900	-0-	-2112	-0-	256 1	19276 2	Y	1932	1915 1	9 8		44
							243 4	2125 9						
03		30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	296 1	28305 2	Y	1855	1840 1	12 8		47
							97 4	2041 9						
04		24840 X	20055	-0-	-4785	-0-	182 1	17986 2	Y	1637	1639 1	11 8		34
							86 4	1801 9						
05		23405 X	19820	-0-	-3585	-0-	296 1	17551 2	Y	1650	1628 1	9 8		47
							158 4	1815 9						
*06		29760 X	22611	-0-	-7149	-0-	264 1	20895 2	Y	1198	1219 1	9 8		17
							134 4	1318 9						
-----														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
01		22103 X	14216	-0-	-7887	-0-	574 1	12408 2	Y	1046	1032 1	4 8		67
							83 4	1151 9						
02		20677 X	16149	-0-	-4528	-0-	673 1	14431 2	Y	920	922 1			65
							33 4	1012 9						
03		22103 X	16566	-0-	-5537	-0-	562 1	14872 2	Y	1001	987 1	2 8		77
							31 4	1101 9						
04		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	635 1	16492 2	Y	980	968 1	6 8		83
							78 4	1078 9						
05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	653 1	19696 2	Y	933	937 1	5 8		74
							29 4	1026 9						
06		17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	542 1	15486 2	Y	885	888 1	7 8		64
							70 4	974 9						

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30876 X	22740	-0-	-8136	-0-	902 1	19399 2	Y	2100	2066 1	7 8		135
							129 4	2310 9						
02		28884 X	21846	-0-	-7038	-0-	885 1	18914 2	Y	1818	1824 1			129
							47 4	2000 9						
03		29078 X	22778	-0-	-6300	-0-	743 1	19887 2	Y	1913	1889 1	5 8		148
							44 4	2104 9						
04		23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	773 1	20435 2	Y	1762	1747 1	12 8		151
							89 4	1938 9						
05		23343 X	20379	-0-	-2964	-0-	595 1	17757 2	Y	1819	1817 1	10 8		143
							26 4	2001 9						
06		22590 X	21452	-0-	-1138	-0-	662 1	18620 2	Y	1904	1895 1	15 8		137
							76 4	2094 9						
-----														
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
01		84320 X	71775	-0-	-12545	-0-	982 1	68267 2	N	2295	2223 1	30 8		377
							1 4	2525 9						
02		75603 X	64238	-0-	-11365	-0-	926 1	61204 2	N	1916	1878 1	38 8		377
							2108 9							
03		80352 X	67993	-0-	-12359	-0-	1054 1	64661 2	N	2058	2001 1	43 8		391
							14 4	2264 9						
04		74580 X	64973	-0-	-9607	-0-	1058 1	61831 2	N	1888	1916 1	37 8		326
							7 4	2077 9						
05		77066 X	65752	-0-	-11314	-0-	1064 1	62434 2	N	2010	1948 1	31 8		357
							43 4	2211 9						
06		69450 X	63910	-0-	-5540	-0-	1048 1	60705 2	N	1921	1867 1	48 8		363
							44 4	2113 9						
-----														
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
01		39618 X	30585	-0-	-9033	-0-	331 1	27686 2	Y	2324	2327 1	10 8		91
							12 4	2556 9						
02		37062 X	30330	-0-	-6732	-0-	27087 2	8 4	Y	2628	2579 1	14 8		126
							344 8	2891 9						
03		39618 X	31118	-0-	-8500	-0-	389 1	27760 2	Y	2661	2645 1	16 8		126
							42 4	2927 9						
04		34260 X	23480	-0-	-10780	-0-	298 1	20945 2	Y	2002	2011 1	12 8		105
							35 4	2202 9						
05		33325 X	25495	-0-	-7830	-0-	316 1	22752 2	Y	2194	2146 1	10 8		143
							14 4	2413 9						
06		31380 X	25196	-0-	-6184	-0-	315 1	22418 2	Y	2176	2188 1	15 8		116
							69 4	2394 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705														
01		58125 X	53620	-0-	-4505	-0-	1038 1	47376 2	Y	4400	4442 1	17 8		57
							366 4	4840 9						
02		56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	1116 1	50563 2	Y	4021	4006 1	22 8		50
							58 4	4423 9						
03		57226 X	54177	-0-	-3049	-0-	885 1	49364 2	Y	3473	3455 1	25 8		43
							108 4	3820 9						
04		57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1206 1	51526 2	Y	4143	4101 1	27 8		58
							120 4	4557 9						
05		60274 X	60274	-0-	-0-	-0-	1307 1	53762 2	Y	4299	4272 1	21 8		64
							476 4	4729 9						
*06		58110 X	56673	-0-	-1437	-0-	1189 1	51492 2	Y	3539	3514 1	26 8		63
							99 4	3893 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	46407 X	42435	-0-	-3972	-0-	798	1	36555	2	Y	4351	4385	1	18	57
						296	4	4786	9						
02	51388 X	41948	-0-	-9440	-0-	808	1	36550	2	Y	4130	4114	1	22	51
						47	4	4543	9						
03	56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	871	1	50280	2	Y	4337	4308	1	27	53
						102	4	4771	9						
04	53160 X	37917	-0-	-15243	-0-	775	1	33318	2	Y	3405	3389	0	21	48
						78	4	3746	9						
05	44826 X	41754	-0-	-3072	-0-	877	1	36287	2	Y	3872	3844	1	19	57
						331	4	4259	9						
*06	54210 X	42239	-0-	-11971	-0-	729	1	37872	2	Y	3231	3209	1	22	57
						84	4	3554	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
01	51057 X	36637	-0-	-14420	-0-	624	1	31091	2	Y	4159	4223	1	14	54
						347	4	4575	9						
02	49648 X	48740	-0-	-908	-0-	919	1	42076	2	Y	5179	5147	1	22	64
						48	4	5697	9						
03	63136 X	63136	-0-	-0-	-0-	950	1	56319	2	Y	5236	5208	1	27	65
						107	4	5760	9						
04	51360 X	43230	-0-	-8130	-0-	878	1	37505	2	Y	4331	4314	0	21	61
						83	4	4764	9						
05	52111 X	46520	-0-	-5591	-0-	973	1	39910	2	Y	4779	4751	1	18	71
						380	4	5257	9						
*06	56820 X	52568	-0-	-4252	-0-	964	1	46584	2	Y	4464	4431	0	25	79
						110	4	4910	9						
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099															
01	105435 X	105435	-0-	-0-	-0-	1198	1	100588	2	Y	3274	3233	1	30	126
						48	4	3601	9						
02	95285 X	95285	-0-	-0-	-0-	1155	1	90819	2	Y	2984	2930	1	37	143
						29	4	3282	9						
03	101060 X	95710	-0-	-5350	-0-	1248	1	91199	2	Y	2848	2814	1	43	134
						130	4	3133	9						
04	97800 X	92664	-0-	-5136	-0-	1255	1	88283	2	Y	2709	2664	1	39	140
						146	4	2980	9						
05	101060 X	91631	-0-	-9429	-0-	1216	1	87609	2	Y	2500	2446	1	31	163
						56	4	2750	9						
06	97800 X	90625	-0-	-7175	-0-	1209	1	86460	2	Y	2444	2431	1	47	129
						268	4	2688	9						
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226															
01	40362 X	36576	-0-	-3786	-0-	383	1	32341	2	Y	3492	3492	1	11	136
						11	4	3841	9						
02	37456 X	37456	-0-	-0-	-0-	422	1	33156	2	Y	3516	3467	1	16	169
						10	4	3868	9						
03	40362 X	35455	-0-	-4907	-0-	439	1	31390	2	Y	3255	3253	1	16	155
						45	4	3581	9						
04	39060 X	33307	-0-	-5753	-0-	421	1	29468	2	Y	3062	3044	1	14	159
						50	4	3368	9						
05	40362 X	33645	-0-	-6717	-0-	414	1	29835	2	Y	3070	3017	1	11	201
						19	4	3377	9						
06	38760 X	25761	-0-	-12999	-0-	325	1	22818	2	Y	2343	2401	1	16	127
						41	4	2577	9						

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		113832 X	108675	-0-	-5157	-0-	1231 1	103669 2	Y	3390	3356 1	36 8		131
							46 4	3729 9						
02		106488 X	100672	-0-	-5816	-0-	1222 1	96061 2	Y	3054	2993 1	46 8		146
							30 4	3359 9						
03		113832 X	99939	-0-	-13893	-0-	1305 1	95348 2	Y	2868	2828 1	51 8		135
							131 4	3155 9						
04		110160 X	96709	-0-	-13451	-0-	1315 1	92252 2	Y	2719	2669 1	45 8		140
							151 4	2991 9						
05		113832 X	99515	-0-	-14317	-0-	1320 1	95065 2	Y	2791	2712 1	38 8		181
							60 4	3070 9						
06		105180 X	93925	-0-	-11255	-0-	1252 1	89506 2	Y	2626	2610 1	58 8		139
							278 4	2889 9						
-----														
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660														
01		67239 X	60784	-0-	-6455	-0-	55858 2	391 4	Y	4123	4056 1	40 8		135
							4535 9							
02		60784 X	56505	-0-	-4279	-0-	52299 2	20 4	Y	3805	3736 1	51 8		153
							4186 9							
03		68727 X	57695	-0-	-11032	-0-	53153 2	166 4	Y	3978	3919 1	58 8		154
							4376 9							
04		66510 X	51609	-0-	-14901	-0-	47665 2	7 4	Y	3579	3511 1	48 8		174
							3937 9							
05		68727 X	52030	-0-	-16697	-0-	47809 2	250 4	Y	3610	3579 1	39 8		166
							3971 9							
*06		58830 X	49532	-0-	-9298	-0-	45689 2	23 4	Y	3473	3413 1	81 8		145
							3820 9							
-----														
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424														
01		72016 X	72016	-0-	-0-	-0-	66618 2	720 4	Y	4253	4175 1	44 8		138
							4678 9							
02		67449 X	67449	-0-	-0-	-0-	63220 2	25 4	Y	3822	3752 1	54 8		154
							4204 9							
03		68425 X	68425	-0-	-0-	-0-	63876 2	197 4	Y	3956	3897 1	60 8		153
							4352 9							
04		63180 X	61169	-0-	-2011	-0-	57081 2	6 4	Y	3711	3634 1	50 8		180
							4082 9							
05		65286 X	62739	-0-	-2547	-0-	58453 2	318 4	Y	3607	3578 1	43 8		166
							3968 9							
06		63180 X	61940	-0-	-1240	-0-	58034 2	27 4	Y	3526	3479 1	65 8		148
							3879 9							
-----														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062														
01		39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	1605 1	34269 2	Y	2647	2598 1	12 8		170
							220 4	2912 9						
02		34771 X	33784	-0-	-987	-0-	1403 1	30069 2	Y	2035	2060 1			145
							73 4	2239 9						
03		37169 X	34378	-0-	-2791	-0-	1167 1	31135 2	Y	1825	1820 1	7 8		143
							68 4	2008 9						
04		36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1276 1	32797 2	Y	2218	2156 1	19 8		186
							156 4	2440 9						
05		37169 X	35060	-0-	-2109	-0-	1053 1	31824 2	Y	1948	1963 1	16 8		155
							40 4	2143 9						
06		35970 X	33518	-0-	-2452	-0-	1079 1	30497 2	Y	1641	1656 1	20 8		120
							137 4	1805 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
BROWN STATE 44-2		WELL #:		8H	RRCID ->	293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	11180	-	16164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		33336 X	33336	-0-	-0-	-0-	1374 1	29650 2	Y	1956	1934 1	8 8	8 8	126	
							160 4	2152 9							
02		32378 X	32378	-0-	-0-	-0-	1342 1	28941 2	Y	1847	1843 1			130	
							63 4	2032 9							
03		33590 X	33590	-0-	-0-	-0-	1125 1	30197 2	Y	1995	1966 1	5 8	8 8	154	
							73 4	2195 9							
04		30870 X	20868	-0-	-10002	-0-	647 1	18783 2	Y	1246	1278 1	12 8	8 8	110	
							67 4	1371 9							
05		40633 X	40633	-0-	-0-	-0-	1216 1	36698 2	Y	2427	2333 1	20 8	8 8	184	
							49 4	2670 9							
06		35529 X	35529	-0-	-0-	-0-	1130 1	32017 2	Y	2038	2047 1	27 8	8 8	148	
							140 4	2242 9							
-----															
BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	10680	-	15141
01		39804 X	20334	-0-	-19470	-0-	905 1	16786 2	Y	2339	2343 1	8 8	8 8	87	
							70 4	2573 9							
02		37236 X	-0-	-0-	-37236	-0-			Y	-0-				87	
03		39804 X	13555	-0-	-26249	-0-	381 1	10882 2	Y	797	762 1	35 8	8 8	87	
							1415 4	877 9							
04		33990 X	22571	-0-	-11419	-0-	146 1	19377 2	Y	2607	2619 1	40 8	8 8	35	
							180 4	2868 9							
05		26412 X	12228	-0-	-14184	-0-	95 1	10935 2	Y	1063	1052 1	26 8	8 8	20	
							29 4	1169 9							
06		120921 X	120921	-0-	-0-	-0-	1102 1	118489 2	Y	1074	1027 1	45 8	8 8	22	
							149 4	1181 9							
-----															
BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.	10682	-	15331
01		45776 X	45776	-0-	-0-	-0-	2161 1	40460 2	Y	2737	2753 1	10 8	8 8	102	
							144 4	3011 9							
02		38512 X	-0-	-0-	-38512	-0-			Y	-0-				102	
03		41168 X	2144	-0-	-39024	-0-	35 1	2054 2	Y	48	39 1	9 8	8 8	102	
							2 4	53 9							
04		39840 X	16813	-0-	-23027	-0-	117 1	14810 2	Y	1593	1641 1	32 8	8 8	22	
							134 4	1752 9							
05		41168 X	10224	-0-	-30944	-0-	81 1	9189 2	Y	842	829 1	19 8	8 8	16	
							28 4	926 9							
06		39840 X	13649	-0-	-26191	-0-	115 1	12136 2	Y	1256	1221 1	25 8	8 8	26	
							16 4	1382 9							
-----															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11685	-	15828
01		53785 X	53235	-0-	-550	-0-	670 1	49449 2	Y	2580	2540 1	48 8	8 8	100	
							278 4	2838 9							
02		51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	766 1	47637 2	Y	2333	2284 1	58 8	8 8	91	
							187 4	2566 9							
03		59034 X	59034	-0-	-0-	-0-	821 1	54826 2	Y	2982	2864 1	71 8	8 8	138	
							107 4	3280 9							
04		52800 X	52194	-0-	-606	-0-	696 1	48001 2	Y	3166	3129 1	58 8	8 8	117	
							14 4	3483 9							
05		54684 X	53174	-0-	-1510	-0-	701 1	48803 2	Y	3190	3132 1	48 8	8 8	127	
							161 4	3509 9							
06		56730 X	50318	-0-	-6412	-0-	666 1	46546 2	Y	2808	2765 1	70 8	8 8	100	
							17 4	3089 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	197098	X	173322	-0-	-23776	-0-	167120	2	69	4	Y	5575	5678	1	67	8	119
							6133	9									
02	184208	X	159214	-0-	-24994	-0-	153312	2	220	4	Y	5165	4736	1	80	8	468
							5682	9									
03	196912	X	161476	-0-	-35436	-0-	156074	2	358	4	Y	4585	4653	1	91	8	309
							5044	9									
04	175380	X	151028	-0-	-24352	-0-	146102	2	140	4	Y	4351	4098	1	79	8	483
							4786	9									
05	174406	X	155042	-0-	-19364	-0-	150413	2	23	4	Y	4187	4250	1	67	8	353
							4606	9									
06	167730	X	144184	-0-	-23546	-0-	139962	2	22	4	Y	3818	3931	1	96	8	144
							4200	9									
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902																	
01	107043	X	99744	-0-	-7299	-0-	91991	2	35	4	Y	7016	6860	1			249
							7718	9									
02	100137	X	88818	-0-	-11319	-0-	81979	2	61	4	Y	6162	6190	1			221
							6778	9									
03	107043	X	90279	-0-	-16764	-0-	82066	2	1328	4	Y	6259	6094	1			386
							6885	9									
04	103590	X	76925	-0-	-26665	-0-	70142	2	974	4	Y	5281	5425	1			242
							5809	9									
05	107043	X	81560	-0-	-25483	-0-	75602	2	5958	9	Y	5416	5378	1	1	8	279
06	96540	X	78248	-0-	-18292	-0-	72015	2	748	4	Y	4986	5136	1			129
							5485	9									
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770																	
01	140802	X	106217	-0-	-34585	-0-	89524	2	35	4	Y	15144	14797	1			536
							16658	9									
02	121394	X	98447	-0-	-22947	-0-	82932	2	60	4	Y	14050	14083	1			503
							15455	9									
03	121830	X	99681	-0-	-22149	-0-	83171	2	1309	4	Y	13819	13469	1			853
							15201	9									
04	117900	X	87071	-0-	-30829	-0-	73469	2	1100	4	Y	11365	11696	1			522
							12502	9									
05	109275	X	89924	-0-	-19351	-0-	76677	2	13247	9	Y	12043	11945	1	1	8	619
06	102780	X	87051	-0-	-15729	-0-	73754	2	766	4	Y	11392	11716	1			295
							12531	9									
BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1329	-0-	1329	1329		16	1	1201	2	Y	102					102
							112	9									
04	SHUT IN	129736	-0-	129736	131065		876	1	121395	2	Y	5712	5623	1	117	8	74
							1182	4	6283	9							
05	SHUT IN	138413	-0-	138413	269478		1097	1	130161	2	Y	6068	5944	1	82	8	116
							480	4	6675	9							
06	SHUT IN	14211	-0-	14211	283689		82	1	8813	2	Y	4822	4727	1	112	8	99
							12	4	5304	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	1153	-0-	1153	1153	15	1	1026	2	Y	102				102	
							112	9									
04		SHUT IN	141891	-0-	141891	143044	946	1	131860	2	Y	7084	6963	1	131	8	92
							1293	4	7792	9							
05		SHUT IN	163389	-0-	163389	306433	1288	1	152492	2	Y	8228	8065	1	98	8	157
							558	4	9051	9							
06		SHUT IN	22009	-0-	22009	328442	131	1	14065	2	Y	7086	6968	1	129	8	146
							18	4	7795	9							
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681																	
01		102610 X	91378	-0-	-11232	-0-	86175	2	33	4	Y	4700	4594	1			166
							5170	9									
02		99180 X	80180	-0-	-19000	-0-	76362	2	56	4	Y	3420	3462	1			124
							3762	9									
03		106020 X	71811	-0-	-34209	-0-	66841	2	1187	4	Y	3439	3351	1			212
							3783	9									
04		102600 X	70007	-0-	-32593	-0-	65263	2	807	4	Y	3579	3629	1			162
							3937	9									
05		99076 X	74550	-0-	-24526	-0-	70737	2	3813	9	Y	3466	3448	1	1	8	179
06		88440 X	71600	-0-	-16840	-0-	67292	2	702	4	Y	3278	3372	1			85
							3606	9									
BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	560	-0-	560	560	7	1	441	2	Y	102					102
							112	9									
04		SHUT IN	129382	-0-	129382	129942	872	1	120993	2	Y	5756	5659	1	124	8	75
							1185	4	6332	9							
05		SHUT IN	144409	-0-	144409	274351	1143	1	135721	2	Y	6408	6269	1	92	8	122
							496	4	7049	9							
06		SHUT IN	19282	-0-	19282	293633	122	1	13190	2	Y	5412	5300	1	123	8	111
							17	4	5953	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461																	
01		247938 X	240047	-0-	-7891	-0-	2955	1	214005	2	Y	16093	15958	1	87	8	116
							5385	4	17702	9							
02		231942 X	215754	-0-	-16188	-0-	2990	1	197515	2	Y	13220	13092	1	87	8	157
							707	4	14542	9							
03		247938 X	187212	-0-	-60726	-0-	3021	1	170190	2	Y	12084	11838	1	100	8	303
							709	4	13292	9							
04		239940 X	194021	-0-	-45919	-0-	1819	1	179800	2	Y	10505	10423	1	82	8	303
							846	4	11556	9							
05		194824 X	194824	-0-	-0-	-0-	3032	1	179367	2	Y	9795	9730	1	65	8	303
							1650	4	10775	9							
*06		181170 X	158551	-0-	-22619	-0-	2956	1	145343	2	Y	8117	8253	1	82	8	85
							1323	4	8929	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9940 -	14820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	58590 X	50430	-0-	-8160	-0-	8216	1	39824	2	Y	2173	2140	1	212
						2390	9							
02	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	4288	1	40574	2	Y	2251	2238	1	225
						2476	9							
03	47992 X	47992	-0-	-0-	-0-	112	1	44991	2	Y	2626	2579	1	272
						2889	9							
04	43080 X	37328	-0-	-5752	-0-	786	1	34129	2	Y	2194	2237	1	229
						2413	9							
05	44516 X	620	-0-	-43896	-0-	400	1	67	2	Y	139	257	1	111
						153	9							
06	43080 X	29305	-0-	-13775	-0-	2676	1	24821	2	Y	1644	1620	1	135
						1808	9							
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11589 -	16375	
01	95232 X	58410	-0-	-36822	-0-	51410	2	7000	9	N	6364	6381	1	125
						46143	2	5235	9	N	4759	4736	1	148
02	88044 X	51378	-0-	-36666	-0-	46126	2	5599	9	N	5090	5076	1	162
						20542	2	5293	9	N	4812	4840	1	134
03	77066 X	51725	-0-	-25341	-0-	26569	2	4908	9	N	4462	4436	1	160
						32771	2	4257	9	N	3870	3887	1	143
04	56520 X	25835	-0-	-30685	-0-									
05	58404 X	31477	-0-	-26927	-0-									
06	56520 X	37028	-0-	-19492	-0-									
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11070 -	15870	
01	57288 X	55834	-0-	-1454	-0-	48429	2	7405	9	N	6732	6668	1	132
						44159	2	5900	9	N	5364	5330	1	166
02	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	46561	2	7145	9	N	6495	6455	1	206
						28622	2	6756	9	N	6142	6177	1	171
03	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	35669	2	6712	9	N	6102	6054	1	219
						36012	2	5635	9	N	5123	5162	1	180
04	54030 X	35378	-0-	-18652	-0-									
05	55831 X	42381	-0-	-13450	-0-									
06	54030 X	41647	-0-	-12383	-0-									
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	11756 -	16635	
01	56544 X	32699	-0-	-23845	-0-	28830	2	3869	9	N	3517	3520	1	69
						25169	2	4378	9	N	3980	3925	1	124
02	43355 X	29547	-0-	-13808	-0-	22047	2	2747	9	N	2497	2542	1	79
						10510	2	2599	9	N	2363	2376	1	66
03	39618 X	24794	-0-	-14824	-0-	13788	2	2303	9	N	2094	2085	1	75
						15830	2	2220	9	N	2018	2007	1	86
04	31650 X	13109	-0-	-18541	-0-									
05	32705 X	16091	-0-	-16614	-0-									
06	31650 X	18050	-0-	-13600	-0-									
-----														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462												
FLEMING 13		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878 -	14324	
01	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	1860	1	17140	2	N	328	339	1	379
						361	9							
02	17748 X	14192	-0-	-3556	-0-	1740	1	12173	2	N	254	145	1	488
						279	9							
03	17887 X	17102	-0-	-785	-0-	1860	1	14814	2	N	389	539	1	338
						428	9							
04	17190 X	16971	-0-	-219	-0-	1800	1	14788	2	N	348	300	1	386
						383	9							
05	19375 X	17670	-0-	-1705	-0-	1860	1	15480	2	N	238	316	1	308
						68	4	262	9					
06	18750 X	16742	-0-	-2008	-0-	1800	1	14478	2	N	422	255	1	475
						464	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462									
SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	32891 X	30327	-0-	-2564	-0-	113 1	28606 2	N	1443	1379 1	402
						21 4	1587 9				
02	30769 X	27069	-0-	-3700	-0-	25619 2	43 4	N	1279	1237 1	444
						1407 9					
03	31713 X	29729	-0-	-1984	-0-	28186 2	1543 9	N	1403	1476 1	371
04	28770 X	27620	-0-	-1150	-0-	26232 2	1388 9	N	1262	1296 1	337
05	30318 X	28214	-0-	-2104	-0-	519 1	26097 2	N	1243	1182 1	398
						231 4	1367 9				
06	29340 X	27052	-0-	-2288	-0-	25711 2	1 4	N	1218	1193 1	423
						1340 9					
-----											
WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532			
01	27745 X	20838	-0-	-6907	-0-	1240 1	18436 2	N	847	738 1	741
						230 4	932 9				
02	23896 X	21909	-0-	-1987	-0-	1160 1	19593 2	N	944	1106 1	579
						118 4	1038 9				
03	26009 X	22470	-0-	-3539	-0-	1240 1	19882 2	N	1104	1085 1	598
						134 4	1214 9				
04	25170 X	3772	-0-	-21398	-0-	1200 1	2395 2	N	161	377 1	382
						177 9					
05	25265 X	19866	-0-	-5399	-0-	1240 1	15692 2	N	2333	1468 1	1247
						368 4	2566 9				
06	107887 X	107887	-0-	-0-	-0-	1200 1	34233 2	N	10934	4364 1	7817
						60427 4	12027 9				
-----											
RIO HONDO		WELL #: 3H		RRCID -> 297412		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278			
*01	156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	146160 X	NO RPT	-0-	-146160	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	151200 X	NO RPT	-0-	-151200	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	151200 X	NO RPT	-0-	-151200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIO HONDO		WELL #: 1H		RRCID -> 297413		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131			
*01	173476 X	NO RPT	-0-	-173476	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	162284 X	NO RPT	-0-	-162284	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	173476 X	NO RPT	-0-	-173476	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	167880 X	NO RPT	-0-	-167880	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	173476 X	NO RPT	-0-	-173476	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	167880 X	NO RPT	-0-	-167880	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIO HONDO		WELL #: 2H		RRCID -> 297415		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080			
*01	143592 X	NO RPT	-0-	-143592	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	134328 X	NO RPT	-0-	-134328	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	143592 X	NO RPT	-0-	-143592	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	138960 X	NO RPT	-0-	-138960	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	143592 X	NO RPT	-0-	-143592	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	138960 X	NO RPT	-0-	-138960	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.// 71052 900 878506			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.// 71052 900 878506			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						WELL #:	1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240
01	28520	X	24858	-0-	-3662	-0-	24145	2	713	9	Y	648	660	0		76
02	24940	X	22474	-0-	-2466	-0-	835	1	20785	2	Y	556	570	0		62
							242	4	612	9						
03	26660	X	24004	-0-	-2656	-0-	1921	1	21402	2	Y	617	617	0		62
							2	4	679	9						
04	25800	X	22041	-0-	-3759	-0-	1426	1	19965	2	Y	591	587	0		66
							650	9								
05	26660	X	22099	-0-	-4561	-0-	610	1	20873	2	Y	560	555	0		71
							616	9								
06	24060	X	22971	-0-	-1089	-0-	1363	1	21013	2	Y	541	539	0		73
							595	9								
-----																
YORK STATE 33 1H					WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728
01	28396	X	25613	-0-	-2783	-0-	24372	2	1241	9	Y	1128	1117	0		122
02	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	887	1	22309	2	Y	1038	1030	0		130
							36	4	1142	9						
03	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	1951	1	21703	2	Y	1038	1050	0		118
							31	4	1142	9						
04	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	1514	1	20877	2	Y	1010	988	0		140
							324	4	1111	9						
05	24428	X	22639	-0-	-1789	-0-	617	1	21040	2	Y	831	884	0		87
							68	4	914	9						
06	23640	X	22220	-0-	-1420	-0-	1214	1	19899	2	Y	937	925	0		99
							76	4	1031	9						
-----																
WINKLER STATE 34					WELL #:		3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950
01	44020	X	40895	-0-	-3125	-0-	37757	2	3138	9	Y	2853	2843	0		311
02	37410	X	36640	-0-	-770	-0-	1294	1	32525	2	Y	2517	2511	0		317
							52	4	2769	9						
03	39990	X	39609	-0-	-381	-0-	3015	1	33544	2	Y	2728	2737	0		308
							49	4	3001	9						
04	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	2409	1	33226	2	Y	2631	2574	0		365
							516	4	2894	9						
05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1062	1	36199	2	Y	2516	2622	0		259
							117	4	2768	9						
06	38700	X	38061	-0-	-639	-0-	2027	1	33223	2	Y	2439	2436	0		262
							128	4	2683	9						
-----																
EDDIE GUNNER STATE 44					WELL #:		3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204
01	33077	X	18329	-0-	-14748	-0-	16574	2	1755	9	Y	1595	1696	0		195
02	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	1032	1	25673	2	Y	2508	2439	0		264
							299	4	2759	9						
03	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	2468	1	27495	2	Y	2092	2142	0		214
							2	4	2301	9						
04	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	1801	1	25220	2	Y	2087	2070	0		231
							2296	9								
05	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	810	1	27716	2	Y	1949	1933	0		247
							2144	9								
06	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	1693	1	26106	2	Y	1941	1926	0		262
							2135	9								
-----																
E STORM STATE 33					WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665
01	28241	X	5137	-0-	-23104	-0-	4938	2	199	9	N	181	160	0		667
02	26419	X	-0-	-0-	-26419	-0-					N	-0-				667
03	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-				667
04	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					N	-0-				667
05	5146	X	123	-0-	-5023	-0-	28	4	95	9	N	86	40	0		713
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	1723	4			N	-0-				713

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348																
01		27218 X	23222	-0-	-3996	-0-	21360	2	1862	9	Y	1693	1697	0		185
02		24157 X	21215	-0-	-2942	-0-	746	1	18752	2	Y	1534	1526	0		193
							30	4	1687	9						
03		25823 X	19660	-0-	-6163	-0-	1507	1	16767	2	Y	1238	1286	0		145
							24	4	1362	9						
04		24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-				145
05		26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	697	1	23763	2	Y	1494	1492	0		147
							77	4	1643	9						
06		22470 X	20240	-0-	-2230	-0-	1057	1	17317	2	Y	1636	1610	0		173
							66	4	1800	9						
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659																
01		25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	22208	2	2963	9	Y	2694	2634	0		288
02		25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	874	1	21962	2	Y	2429	2412	0		305
							35	4	2672	9						
03		24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	1780	1	19804	2	Y	2597	2608	0		294
							29	4	2857	9						
04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1648	1	22732	2	Y	2674	2599	0		369
							353	4	2941	9						
05		28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	735	1	25041	2	Y	2446	2562	0		253
							81	4	2691	9						
06		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	1456	1	23861	2	Y	2325	2328	0		250
							92	4	2558	9						
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689																
01		16523 X	11139	-0-	-5384	-0-	9413	2	1726	9	Y	1569	1571	0		172
02		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	250	1	6292	2	Y	1063	1096	0		139
							10	4	1169	9						
03		11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	469	1	5219	2	Y	1236	1236	0		139
							8	4	1360	9						
04		10770 X	6179	-0-	-4591	-0-	333	1	4597	2	Y	1070	1059	0		150
							72	4	1177	9						
05		11129 X	8538	-0-	-2591	-0-	199	1	6778	2	Y	1399	1410	0		139
							22	4	1539	9						
06		10770 X	7966	-0-	-2804	-0-	385	1	6308	2	Y	1135	1150	0		124
							24	4	1249	9						
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009																
01		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	37753	2	2145	9	Y	1950	1949	0		213
02		38570 X	36704	-0-	-1866	-0-	1328	1	33375	2	Y	1771	1761	0		223
							53	4	1948	9						
03		41230 X	39617	-0-	-1613	-0-	3087	1	34340	2	Y	1945	1949	0		219
							50	4	2140	9						
04		39240 X	37262	-0-	-1978	-0-	2350	1	32401	2	Y	1825	1790	0		254
							503	4	2008	9						
05		40331 X	37699	-0-	-2632	-0-	1017	1	34676	2	Y	1722	1798	0		178
							112	4	1894	9						
06		38610 X	33274	-0-	-5336	-0-	1814	1	29723	2	Y	1475	1493	0		160
							114	4	1623	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
UPCURVE ENERGY, LLC															
S. JOHNSON 19															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 878506															
WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32488 X	18780	-0-	-13708	-0-	15260	2	430	4	Y	2809	2857	0	110	
						3090	9								
02	28188 X	27249	-0-	-939	-0-	20482	2	1810	4	Y	4506	4445	0	171	
						4957	9								
03	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	438	1	26124	2	Y	4891	4880	0	182	
						457	4	5380	9						
04	29160 X	13249	-0-	-15911	-0-	10963	2	183	4	Y	1912	2002	0	92	
						2103	9								
05	29140 X	338	-0-	-28802	-0-	337	2	1	9	Y	1	32	0	61	
06	29160 X	3188	-0-	-25972	-0-	2962	2	26	4	Y	182	234	0	9	
						200	9								
-----															
HERD 20															
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560															
01	28675 X	24443	-0-	-4232	-0-	21100	2	595	4	Y	2498	2488	0	96	
						2748	9								
02	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	20830	2	1840	4	Y	2289	2297	0	88	
						2518	9								
03	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	383	1	22813	2	Y	2459	2455	0	92	
						399	4	2705	9						
04	25440 X	24631	-0-	-809	-0-	21847	2	365	4	Y	2199	2192	0	99	
						2419	9								
05	26939 X	18725	-0-	-8214	-0-	16463	2	2262	9	Y	2056	2050	0	105	
06	26070 X	15860	-0-	-10210	-0-	13909	2	121	4	Y	1664	1703	0	66	
						1830	9								
-----															
EAST S JOHNSON 28															
WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907															
01	41726 X	25000	-0-	-16726	-0-	21686	2	611	4	Y	2457	2449	0	94	
						2703	9								
02	29928 X	25881	-0-	-4047	-0-	21489	2	1898	4	Y	2267	2274	0	87	
						2494	9								
03	31992 X	24915	-0-	-7077	-0-	361	1	21529	2	Y	2407	2404	0	90	
						377	4	2648	9						
04	29490 X	17420	-0-	-12070	-0-	15326	2	256	4	Y	1671	1684	0	77	
						1838	9								
05	29450 X	-0-	-0-	-29450	-0-					Y	2	19	0	60	
06	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	22	0	38	
-----															
WINKLER STATE 34															
WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683															
01	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	18919	2	2636	9	Y	2396	2389	0	261	
02	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	718	1	18061	2	Y	2294	2268	0	287	
						29	4	2523	9						
03	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	1707	1	18989	2	Y	2449	2459	0	277	
						27	4	2694	9						
04	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	1445	1	19922	2	Y	2399	2344	0	332	
						309	4	2639	9						
05	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	576	1	19627	2	Y	2043	2162	0	213	
						64	4	2247	9						
06	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	1192	1	19529	2	Y	2148	2132	0	229	
						75	4	2363	9						



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506																
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24335 X	14876	-0-	-9459	-0-	13086	2	1790	9	Y	1627	1663	0		191
02		22765 X	18776	-0-	-3989	-0-	625	1	15558	2	Y	2192	2150	0		233
							182	4	2411	9						
03		21452 X	20707	-0-	-745	-0-	1497	1	16675	2	Y	2303	2306	0		230
							2	4	2533	9						
04		18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	1066	1	14926	2	Y	1964	1973	0		221
							2160	9								
05		20057 X	1379	-0-	-18678	-0-	39	1	1339	2	Y	1	90	0		132
							1	9								
06		20040 X	6246	-0-	-13794	-0-	347	1	5353	2	Y	496	553	0		75
							546	9								
-----																
PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162																
01		25885 X	25257	-0-	-628	-0-	21214	2	598	4	Y	3132	3121	0		120
							3445	9								
02		26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	20858	2	1843	4	Y	3121	3121	0		120
							3433	9								
03		27435 X	25546	-0-	-1889	-0-	362	1	21594	2	Y	2920	2931	0		109
							378	4	3212	9						
04		26550 X	25736	-0-	-814	-0-	22276	2	373	4	Y	2806	2788	0		127
							3087	9								
05		27931 X	21533	-0-	-6398	-0-	18906	2	2627	9	Y	2388	2393	0		122
06		27030 X	25151	-0-	-1879	-0-	21850	2	191	4	Y	2827	2839	0		110
							3110	9								
-----																
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589																
01		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	11812	2	333	4	Y	2246	2239	0		86
							2471	9								
02		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	6023	2	532	4	Y	2067	2073	0		80
							2274	9								
03		20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	295	1	17584	2	Y	2145	2145	0		80
							308	4	2360	9						
04		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	10036	2	168	4	Y	1921	1913	0		88
							2113	9								
05		18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	16463	2	2274	9	Y	2067	2050	0		105
06		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	13909	2	121	4	Y	1664	1703	0		66
							1830	9								
-----																
WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	53630 X	38822	-0-	-14808	-0-		31289	2	882	4	Y	6046	6033	0	232
02	45501 X	37043	-0-	-8458	-0-		6651	9	2521	4	Y	5438	5460	0	210
03	41788 X	35352	-0-	-6436	-0-		28540	2	29714	2	Y	4200	4204	0	206
04	40440 X	35341	-0-	-5099	-0-		5982	9	4620	9	Y	5067	5042	0	231
05	40207 X	35550	-0-	-4657	-0-		498	1	490	4	Y	4927	4908	0	250
06	38310 X	32915	-0-	-5395	-0-		520	4	241	4	Y	4631	4699	0	182
							29277	2							
							5574	9							
							30130	2							
							27580	2							
							5094	9							

CHERRY HILL EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 295235		COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577					
01	49997 X	49997	-0-	-0-	-0-		41319	2	1164	4	Y	6831	6788	0	261
02	53861 X	53861	-0-	-0-	-0-		7514	9	3801	4	Y	6399	6414	0	246
03	46346 X	46346	-0-	-0-	-0-		43021	2	40084	2	Y	4444	4458	0	232
04	46947 X	46947	-0-	-0-	-0-		7039	9	668	4	Y	5747	5717	0	262
05	40474 X	40474	-0-	-0-	-0-		672	1	4888	9	Y	4696	4717	0	241
06	52448 X	52448	-0-	-0-	-0-		702	4	398	4	Y	5842	5856	0	227
							39957	2							
							6322	9							
							35308	2							
							45624	2							
							6426	9							

B BOMB EAST		WELL #: 3H		RRCID -> 295375		COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884					
01	47457 X	47457	-0-	-0-	-0-		40233	2	1134	4	Y	5536	5530	0	213
02	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-		6090	9	3031	4	Y	4814	4841	0	186
03	42565 X	42565	-0-	-0-	-0-		34304	2	38111	2	Y	2862	2853	0	195
04	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-		5295	9	3148	9	Y	4547	4535	0	207
05	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-		667	4	595	4	Y	4530	4507	0	230
06	40530 X	29797	-0-	-10733	-0-		35583	2	225	4	Y	3465	3557	0	138
							5002	9							
							37098	2							
							25760	2							
							3812	9							

CHERRY HILL WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295376		COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684					
01	39370 X	38127	-0-	-1243	-0-		31529	2	889	4	Y	5190	5185	0	200
02	36830 X	33769	-0-	-3061	-0-		5709	9	2337	4	Y	4530	4555	0	175
03	39370 X	32301	-0-	-7069	-0-		26449	2	27107	2	Y	3876	3879	0	172
04	38100 X	33472	-0-	-4628	-0-		4983	9	4264	9	Y	4278	4255	0	195
05	39370 X	33228	-0-	-6142	-0-		455	1	473	4	Y	4250	4229	0	216
06	36900 X	30844	-0-	-6056	-0-		475	4	231	4	Y	3740	3808	0	148
							28293	2							
							4706	9							
							28553	2							
							26499	2							
							4114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327									
HSS STATE 45-18X7				WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405 - 5130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251 - 16113
*01	23374 X	5930	-0-	-17444	-0-	4998	3	932 9	Y	847	919 1	1 8	410
02	21866 X	-0-	-0-	-21866	-0-				Y	-0-			410
03	23374 X	21441	-0-	-1933	-0-	19436	3	2005 9	Y	1823	1616 1		617
*04	16590 X	11014	-0-	-5576	-0-	8717	3	2297 9	Y	2088	2125 1	4 8	576
*05	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	15392	3	2123 9	Y	1930	1589 1	4 8	913
06	20760 X	8010	-0-	-12750	-0-	7035	3	975 9	Y	886	1521 1		278

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152 - 14708
*01	13981 X	9036	-0-	-4945	-0-	968	1	7121 3	Y	861	811 0	1 8	114
						947	9						
02	13079 X	11316	-0-	-1763	-0-	941	1	9695 3	Y	618	655 0		77
						680	9						
03	13981 X	10952	-0-	-3029	-0-	1105	1	9302 3	Y	495	488 0		84
						545	9						
*04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	598	1	10253 3	Y	2199	2153 0	1 8	129
						2419	9						
*05	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	941	1	11571 3	Y	780	866 0	1 8	42
						858	9						
*06	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	1005	1	11855 3	Y	374	382 0		34
						411	9						

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10267 - 14821
*01	9486 X	8034	-0-	-1452	-0-	801	1	5887 3	Y	1224	1167 0	1 8	162
						1346	9						
02	8874 X	8359	-0-	-515	-0-	598	1	6154 3	Y	1457	1437 0		182
						4	4	1603 9					
03	9083 X	7746	-0-	-1337	-0-	662	1	5580 3	Y	1367	1316 0		233
						1504	9						
*04	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	715	1	12267 3	Y	1359	1511 0	1 8	80
						1495	9						
*05	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	828	1	10182 3	Y	1779	1761 0	1 8	97
						1957	9						
*06	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	707	1	8349 3	Y	1725	1663 0		159
						1898	9						

COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10146 - 14840
*01	11284 X	6570	-0-	-4714	-0-	5563	3	1007 9	Y	915	942 0	1 8	77
02	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	8690	3	27 4	Y	1229	1168 0		138
						1352	9						
03	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11512	3	62 4	Y	1583	1568 0		153
						1741	9						
*04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11525	3	1685 9	Y	1532	1466 0	2 8	217
*05	10757 X	10108	-0-	-649	-0-	9239	3	54 4	Y	741	886 0	1 8	71
						815	9						
06	12900 X	7026	-0-	-5874	-0-	6639	3	6 4	Y	346	341 0		76
						381	9						









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		19747 X	13367	-0-	-6380	-0-	15 1	11456 3	Y	1702	1625 0			121
							24 4	1872 9						
02		19256 X	13277	-0-	-5979	-0-	7 1	11101 3	Y	1972	2053 0			40
							2169 9							
03		20584 X	15737	-0-	-4847	-0-	99 1	13381 3	Y	2052	2018 0			74
							2257 9							
*04		15840 X	9998	-0-	-5842	-0-	8055 3	9 4	Y	1758	1779 0	1 8		52
							1934 9							
*05		15686 X	13573	-0-	-2113	-0-	8627 3	4946 9	Y	4496	4414 0	1 8		133
06		15240 X	12591	-0-	-2649	-0-	9986 3	2605 9	Y	2368	2460 0			41
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400				
*01		16802 X	12502	-0-	-4300	-0-	10916 3	4 4	Y	1438	1197 0	1 8		487
							1582 9							
02		15718 X	13151	-0-	-2567	-0-	11691 3	9 4	Y	1319	1699 0			107
							1451 9							
03		17856 X	15485	-0-	-2371	-0-	13800 3	47 4	Y	1489	1499 0			97
							1638 9							
*04		17280 X	14853	-0-	-2427	-0-	13429 3	5 4	Y	1290	1245 0	2 8		140
							1419 9							
*05		17856 X	12353	-0-	-5503	-0-	10731 3	404 4	Y	1107	1112 0	3 8		132
							1218 9							
*06		15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	14090 3	50 4	Y	1532	1511 0			153
							1685 9							
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
*01		6107 X	2985	-0-	-3122	-0-	94 1	2522 3	Y	335	332 0			28
							369 9							
02		5423 X	3770	-0-	-1653	-0-	92 1	2959 3	Y	654	662 0			20
							719 9							
03		5549 X	4196	-0-	-1353	-0-	114 1	3575 3	Y	461	469 0			12
							507 9							
*04		5370 X	4139	-0-	-1231	-0-	102 1	3343 3	Y	631	624 0			19
							694 9							
*05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	130 1	4490 3	Y	622	619 0	1 8		21
							684 9							
*06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	107 1	3378 3	Y	531	519 0			33
							584 9							
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
*01		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	335 1	9018 3	Y	723	706 0			60
							795 9							
02		8787 X	8622	-0-	-165	-0-	228 1	7347 3	Y	952	983 0			29
							1047 9							
03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	271 1	8541 3	Y	1717	1703 0			43
							1889 9							
*04		9810 X	8785	-0-	-1025	-0-	233 1	7595 3	Y	870	885 0	1 8		27
							957 9							
*05		10137 X	8933	-0-	-1204	-0-	227 1	7818 3	Y	807	806 0	1 8		27
							888 9							
06		10350 X	8244	-0-	-2106	-0-	230 1	7232 3	Y	711	693 0			45
							782 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*01	11625 X	6774	-0-	-4851	-0-	6222	3	552	9	Y	502	550	0		80
02	10875 X	6995	-0-	-3880	-0-	307	1	5824	3	Y	785	770	0		95
						864	9								
03	10447 X	7536	-0-	-2911	-0-	636	1	5723	3	Y	1070	1045	0		120
						1177	9								
*04	7890 X	5964	-0-	-1926	-0-	426	1	4737	3	Y	728	751	0	1 8	96
						801	9								
*05	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6430	3	1168	9	Y	1062	1068	0	1 8	89
*06	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	637	1	5871	3	Y	947	932	0		104
						1042	9								
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267					
*01	25017 X	19030	-0-	-5987	-0-	22	1	17120	3	Y	1716	1611	0	2 8	122
						1888	9								
02	23403 X	18651	-0-	-4752	-0-	10	1	15960	3	Y	2437	2509	0		50
						2681	9								
03	25017 X	17908	-0-	-7109	-0-	118	1	15789	3	Y	1819	1803	0		66
						2001	9								
*04	18420 X	3136	-0-	-15284	-0-	2679	3	457	9	Y	415	469	0		12
*05	19933 X	3182	-0-	-16751	-0-	2846	3	336	9	Y	305	308	0		9
*06	25461 X	25461	-0-	-0-	-0-	21975	3	3486	9	Y	3169	3123	0		55
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132					
*01	42656 X	37942	-0-	-4714	-0-	43	1	33725	3	Y	3790	3615	0	1 8	270
						5	4	4169	9						
02	41325 X	30136	-0-	-11189	-0-	15	1	25317	3	Y	4355	4536	0		89
						13	4	4791	9						
03	54374 X	31600	-0-	-22774	-0-	211	1	28316	3	Y	2780	2768	0		101
						15	4	3058	9						
*04	52620 X	32323	-0-	-20297	-0-	29094	3	3229	9	Y	2935	2945	0	4 8	87
*05	61380 X	61380	-0-	-0-	-0-	56516	3	4	4	Y	4418	4369	0	6 8	130
						4860	9								
06	36720 X	29397	-0-	-7323	-0-	25756	3	3641	9	Y	3310	3382	0		58
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806					
*01	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	9	1	7167	3	Y	978	933	0	1 8	70
						3	4	1076	9						
02	9918 X	7604	-0-	-2314	-0-	3	1	5975	3	Y	1478	1518	0		30
						1626	9								
03	10602 X	9877	-0-	-725	-0-	61	1	8153	3	Y	1512	1487	0		55
						1663	9								
*04	9360 X	1346	-0-	-8014	-0-	1075	3	271	9	Y	246	294	0		7
*05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	8872	3	1755	9	Y	1595	1553	0	2 8	47
*06	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	9221	3	1968	9	Y	1789	1805	0		31
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202					
*01	21018 X	17238	-0-	-3780	-0-	20	1	15606	3	Y	1465	1391	0	1 8	104
						1612	9								
02	19662 X	14090	-0-	-5572	-0-	7	1	11862	3	Y	2019	2082	0		41
						2221	9								
03	21018 X	11986	-0-	-9032	-0-	77	1	10372	3	Y	1397	1387	0		51
						1537	9								
*04	16680 X	11413	-0-	-5267	-0-	9608	3	1805	9	Y	1641	1641	0	2 8	49
*05	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	17967	3	1344	9	Y	1222	1233	0	2 8	36
*06	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	16536	3	2515	9	Y	2286	2282	0		40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 11142	- 21170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		28644 X	14751 -0- -13893	-0-	17 1 13472 3	Y	1147	1109 0	1 8	82
					1262 9					
02		26796 X	21679 -0- -5117	-0-	11 1 19336 3	Y	2115	2154 0		43
					5 4 2327 9					
03		28644 X	27947 -0- -697	-0-	185 1 24785 3	Y	2683	2629 0		97
					26 4 2951 9					
*04		26310 X	15196 -0- -11114	-0-	13274 3	Y	1747	1791 0	1 8	52
*05		27187 X	24111 -0- -3076	-0-	21201 3	Y	2504	2480 0	2 8	74
					2754 9					
06		27060 X	24010 -0- -3050	-0-	21076 3	Y	2667	2695 0		46
-----										
BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 10959	- 15602	
01		15996 X	-0- -0- -15996	-0-			Y	226		434
02		17795 X	17795 -0- -0-	-0-	1332 1 14091 3	Y	2156	2412 0		178
					2372 9					
03		14477 X	14466 -0- -11	-0-	1296 1 11282 3	Y	1679	1679 0		178
					41 4 1847 9					
04		14277 X	14277 -0- -0-	-0-	990 1 11506 3	Y	1617	1541 0		254
					2 4 1779 9					
05		19034 X	15816 -0- -3218	-0-	1029 1 12942 3	Y	1674	1645 0		283
					4 4 1841 9					
06		18420 X	15304 -0- -3116	-0-	1553 1 11988 3	Y	1603	1561 0		325
					1763 9					
-----										
BEVO 15-56-1		WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 12/11/2023	TOTAL DEPTH 11117	PERF. 11350	- 15659	
*01		14B2 EXT	98892 -0- 98892	225268	79855 3 374 4	Y	16966	17089 0	7 8	30
					18663 9					
02		14B2 EXT	67225 -0- 67225	292493	55087 3 73 4	Y	10968	10977 0		21
					12065 9					
03		350036 X	57543 -0- -292493	-0-	47467 3 10076 9	Y	9160	9160 0		21
*04		67140 X	52221 -0- -14919	-0-	43360 3 8861 9	Y	8055	8042 0	4 8	30
*05		69378 X	47958 -0- -21420	-0-	40547 3 7411 9	Y	6737	6707 0	4 8	56
06		67140 X	43468 -0- -23672	-0-	36419 3 7049 9	Y	6408	6430 0		34
-----										
LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 11552	PERF. 11725	- 19269	
*01		22816 X	9193 -0- -13623	-0-	383 1 7911 3	Y	752	694 0	1 8	109
					72 4 827 9					
02		21344 X	12375 -0- -8969	-0-	394 1 10534 3	Y	1313	1336 0		86
					3 4 1444 9					
03		22816 X	18445 -0- -4371	-0-	611 1 16443 3	Y	1258	1249 0		95
					7 4 1384 9					
*04		16169 X	16169 -0- -0-	-0-	516 1 14219 3	Y	1304	1365 0	2 8	32
					1434 9					
*05		15591 X	15591 -0- -0-	-0-	462 1 13618 3	Y	1374	1359 0	2 8	45
					1511 9					
06		17850 X	16257 -0- -1593	-0-	507 1 13972 3	Y	1609	1589 0		65
					8 4 1770 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	13950 X	12369	-0-	-1581	-0-	11130	3	1239	9	Y	1126	1132	0	1 8	95
02	13050 X	11741	-0-	-1309	-0-	10678	3	1063	9	Y	966	953	0		108
03	13950 X	12964	-0-	-986	-0-	11806	3	1158	9	Y	1053	1059	0		102
*04	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	14031	3	1266	9	Y	1151	1088	0	2 8	163
*05	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	12712	3	1341	9	Y	1219	1264	0	1 8	117
06	12540 X	8101	-0-	-4439	-0-	7167	3	934	9	Y	849	780	0		186

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893					
01	46128 X	42172	-0-	-3956	-0-	39998	3	2174	9	Y	1976	2073	1		581
02	43152 X	40477	-0-	-2675	-0-	39117	3	1360	9	Y	1236	1448	1		369
03	46128 X	39418	-0-	-6710	-0-	37513	3	42	4	Y	1694	1516	1		547
						1863	9								
04	42630 X	40765	-0-	-1865	-0-	38705	3	74	4	Y	1805	1866	1		486
						1986	9								
05	44051 X	36767	-0-	-7284	-0-	34783	3	4	4	Y	1800	1669	1		617
						1980	9								
06	41880 X	33580	-0-	-8300	-0-	31731	3	408	4	Y	1310	1651	1		276
						1441	9								

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481					
01	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	8653	3	427	4	Y	1523	1531	0		208
						1675	9								
02	13311 X	11371	-0-	-1940	-0-	9177	3	688	4	Y	1369	1447	0		130
						1506	9								
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	11050	3	387	4	Y	1376	1232	0		274
						1514	9								
04	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	12709	3	215	4	Y	1489	1566	0		197
						1638	9								
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11403	3	1450	4	Y	1366	1365	0		198
						1503	9								
06	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	12719	3	1127	4	Y	1468	1556	0		110
						1615	9								

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932					
*01	7378 X	3462	-0-	-3916	-0-	319	1	2676	3	Y	413	442	0	1 8	34
						13	4	454	9						
02	6902 X	6570	-0-	-332	-0-	548	1	4895	3	Y	1023	1013	0		44
						2	4	1125	9						
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	665	1	7169	3	Y	1266	1258	0		52
						12	4	1393	9						
*04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	670	1	6625	3	Y	1670	1636	0	2 8	84
						2	4	1837	9						
*05	8773 X	8175	-0-	-598	-0-	643	1	6058	3	Y	1291	1288	0	3 8	84
						54	4	1420	9						
06	8940 X	6338	-0-	-2602	-0-	547	1	4714	3	Y	970	998	0		56
						10	4	1067	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	9114 X	6839	-0-	-2275	-0-	156	1	4205	3	Y	2234	2134	0		186
						21	4	2457	9						
02	8526 X	7036	-0-	-1490	-0-	173	1	5558	3	Y	1132	1284	0		34
						60	4	1245	9						
03	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	262	1	8269	3	Y	1445	1442	0		37
						11	4	1590	9						
*04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	183	1	5971	3	Y	1101	1103	0	1 8	34
						1211	9								
*05	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	236	1	8111	3	Y	1364	1350	0	2 8	46
						6	4	1500	9						
06	9810 X	3648	-0-	-6162	-0-	93	1	2918	3	Y	572	582	0		36
						8	4	629	9						
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269					
*01	11780 X	1917	-0-	-9863	-0-	55	1	1481	3	Y	346	344	0		29
						381	9								
02	11020 X	6591	-0-	-4429	-0-	172	1	5548	3	Y	792	797	0		24
						871	9								
03	11780 X	10034	-0-	-1746	-0-	271	1	8553	3	Y	1100	1096	0		28
						1210	9								
*04	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	303	1	9869	3	Y	1141	1133	0	1 8	35
						1255	9								
*05	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	270	1	9299	3	Y	1090	1087	0	1 8	37
						1199	9								
06	9720 X	9683	-0-	-37	-0-	262	1	8264	3	Y	1052	1023	0		66
						1157	9								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752					
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6242	3	1822	4	Y	627	633	0		86
						690	9								
02	8758 X	6357	-0-	-2401	-0-	5396	3	405	4	Y	505	543	0		48
						556	9								
03	9362 X	4906	-0-	-4456	-0-	4483	3	150	4	Y	248	247	0		49
						273	9								
04	9060 X	7287	-0-	-1773	-0-	6862	3	122	4	Y	275	288	0		36
						303	9								
05	9083 X	2763	-0-	-6320	-0-	2194	3	354	4	Y	195	203	0		28
						215	9								
06	8460 X	7667	-0-	-793	-0-	5650	3	500	4	Y	1379	1303	0		104
						1517	9								
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541					
*01	21080 X	12652	-0-	-8428	-0-	11285	3	1367	9	Y	1243	1260	0	1 8	84
02	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	13868	3	25	4	Y	1600	1597	0		87
						1760	9								
03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892	3	1995	9	Y	1814	1855	0		46
*04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	13649	3	1636	9	Y	1487	1455	0	2 8	76
*05	16740 X	14944	-0-	-1796	-0-	13408	3	1536	9	Y	1396	1282	0	2 8	188
06	16200 X	13852	-0-	-2348	-0-	12598	3	1254	9	Y	1140	1260	0		68
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
*01	11873 X	10518	-0-	-1355	-0-	8882	3	1636	9	Y	1487	1449	0	2 8	100
02	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	8909	3	1708	9	Y	1553	1568	0		85
03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0		44
*04	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729	0	2 8	91
*05	11346 X	10074	-0-	-1272	-0-	8664	3	1410	9	Y	1282	1198	0	2 8	173
06	12360 X	11223	-0-	-1137	-0-	9497	3	1726	9	Y	1569	1648	0		94







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	21123	3	1324	9	Y	1204	1192	0	1	8	77
02	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	14503	3	1231	9	Y	1119	1096	0			100
03	15190 X	14396	-0-	-794	-0-	13614	3	782	9	Y	711	567	0			244
*04	15780 X	14960	-0-	-820	-0-	14059	3	901	9	Y	819	877	0	1	8	185
*05	16306 X	14314	-0-	-1992	-0-	13752	3	562	9	Y	511	649	0	2	8	45
06	15780 X	15594	-0-	-186	-0-	15013	3	581	9	Y	528	508	0	27	5	38
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026						
*01	25730 X	21606	-0-	-4124	-0-	356	1	19446	3	Y	1551	1554	0	1	8	22
02	24070 X	18429	-0-	-5641	-0-	241	1	16381	3	Y	1458	1460	0			20
03	25730 X	25134	-0-	-596	-0-	203	4	1604	9		2074	2065	0			29
*04	24240 X	22905	-0-	-1335	-0-	378	1	22475	3	Y	1736	1736	0	2	8	27
*05	25048 X	22733	-0-	-2315	-0-	2281	9	344	1	Y	1571	1569	0	3	8	26
*06	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	276	4	1910	9		1569	1572	0			23
						333	1	20672	3	Y						
						1728	9									
						379	1	23219	3	Y						
						1726	9									
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093						
*01	22103 X	16065	-0-	-6038	-0-	252	1	13757	3	Y	1605	1607	0			23
02	20677 X	19582	-0-	-1095	-0-	290	4	1766	9		2034	2030	0			27
03	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	250	1	17005	3	Y	2304	2299	0			32
*04	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	90	4	2237	9		1857	1859	0	1	8	29
*05	20925 X	18496	-0-	-2429	-0-	330	1	19624	3	Y	1638	1639	0	1	8	27
06	21750 X	19380	-0-	-2370	-0-	2534	9	292	1	Y	1649	1652	0			24
						2043	9									
						264	1	16430	3	Y						
						1802	9									
						282	1	17284	3	Y						
						1814	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853						
01	9610 X	8225	-0-	-1385	-0-	6882	3	354	4	Y	899	902	0			123
02	8787 X	8144	-0-	-643	-0-	989	9	6629	3	Y	925	960	0			88
03	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	1018	9	6450	3	Y	791	722	0			157
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	870	9	156	4	Y	1066	1082	0			141
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9078	3	1003	4	Y	990	987	0			144
06	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	1173	9	612	4	Y	859	938	0			65
						7872	3									
						1089	9									
						6913	3									
						945	9									
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12989 X	12745	-0-	-244	-0-	679 1	10465 3	Y	1438	1355 0		115
						19 4	1582 9					
02	15834 X	12724	-0-	-3110	-0-	644 1	10038 3	Y	1856	1922 0		49
						2042 9						
03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	1117 1	12172 3	Y	1840	1811 0		78
						2024 9						
*04	16380 X	16115	-0-	-265	-0-	714 1	13255 3	Y	1951	1976 0	1 8	52
						2146 9						
*05	13609 X	12440	-0-	-1169	-0-	621 1	10278 3	Y	1401	1411 0	1 8	41
						1541 9						
06	14820 X	10114	-0-	-4706	-0-	736 1	8322 3	Y	960	960 0		41
						1056 9						
LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049			
*01	17670 X	11482	-0-	-6188	-0-	187 1	10258 3	Y	857	861 0	1 8	12
						94 4	943 9					
02	17197 X	13999	-0-	-3198	-0-	183 1	12455 3	Y	1234	1229 0		17
						4 4	1357 9					
03	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	244 1	14545 3	Y	1310	1309 0		18
						100 4	1441 9					
*04	17790 X	16004	-0-	-1786	-0-	244 1	14469 3	Y	1141	1140 0	1 8	18
						36 4	1255 9					
*05	16647 X	16151	-0-	-496	-0-	238 1	14759 3	Y	1049	1048 0	2 8	17
						1154 9						
06	15810 X	15347	-0-	-463	-0-	230 1	14085 3	Y	938	941 0		14
						1032 9						
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H		RRCID -> 284257		COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415			
*01	17484 X	14712	-0-	-2772	-0-	802 1	12364 3	Y	1405	1338 0		113
						1546 9						
02	17835 X	12094	-0-	-5741	-0-	647 1	10082 3	Y	1241	1321 0		33
						1365 9						
03	19065 X	11935	-0-	-7130	-0-	911 1	9931 3	Y	994	985 0		42
						1093 9						
*04	18450 X	13965	-0-	-4485	-0-	633 1	11741 3	Y	1446	1450 0		38
						1591 9						
*05	14725 X	14609	-0-	-116	-0-	744 1	12301 3	Y	1422	1417 0	1 8	42
						1564 9						
06	14250 X	10718	-0-	-3532	-0-	766 1	8657 3	Y	1177	1169 0		50
						1295 9						
GEORGE 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284281		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200			
01	26629 X	17902	-0-	-8727	-0-	1273 1	15647 3	Y	749	799 0		72
						158 4	824 9					
02	24911 X	15754	-0-	-9157	-0-	1168 1	13686 3	Y	813	801 0		84
						6 4	894 9					
03	26629 X	19074	-0-	-7555	-0-	1540 1	16577 3	Y	865	829 0		120
						5 4	952 9					
04	24480 X	24016	-0-	-464	-0-	22263 3	706 4	Y	952	950 0		122
						1047 9						
05	22444 X	19513	-0-	-2931	-0-	18489 3	439 4	Y	532	498 0		156
						585 9						
06	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	1719 1	19748 3	Y	994	1079 0		71
						850 4	1093 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 284353		COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	859	1	10307	3	Y	2168	2126	0	36 8 76
						36	4	2385	9					
02	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	604	1	12113	3	Y	2267	2205	0	63 8 75
						2494	9							
03	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	777	1	14114	3	Y	2716	2679	0	42 8 70
						11	4	2988	9					
04	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	288	1	15108	3	Y	2254	2245	0	26 8 53
						15	4	2479	9					
05	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	316	1	16390	3	Y	2152	2136	0	69
						4	4	2367	9					
06	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	1119	1	14910	3	Y	2134	2130	0	15 8 58
						2347	9							
-----														
HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580				
01	6510 X	5926	-0-	-584	-0-	405	1	4975	3	Y	393	395	0	29
						114	4	432	9					
02	7946 X	6793	-0-	-1153	-0-	487	1	5701	3	Y	500	477	0	52
						55	4	550	9					
03	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	475	1	5117	3	Y	556	578	0	30
						46	4	612	9					
04	7740 X	4755	-0-	-2985	-0-	4117	3	166	4	Y	429	426	0	33
						472	9							
05	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-	4364	3	105	4	Y	460	451	0	42
						506	9							
06	7020 X	5194	-0-	-1826	-0-	365	1	4188	3	Y	419	447	0	14
						180	4	461	9					
-----														
WENDY STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284637		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699				
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	226	1	4150	3	N	1366	1409	0	188
						14	4	1503	9					
02	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	324	1	10778	3	N	1852	1845	0	195
						145	4	2037	9					
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	374	1	11627	3	N	1628	1634	0	189
						377	4	1791	9					
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	11229	3	58	4	N	1410	1456	0	143
						1551	9							
05	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	14329	3	7	4	N	1638	1502	0	279
						1802	9							
06	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	729	1	13087	3	N	1525	1579	0	225
						1678	9							
-----														
BOYD 21		WELL #: 5H		RRCID -> 285011		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536				
*01	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	3	1	2178	3	Y	2263	2117	0	15 8 263
						2489	9							
02	10846 X	9817	-0-	-1029	-0-	13	1	7092	3	Y	2459	2600	0	122
						7	4	2705	9					
03	11594 X	6562	-0-	-5032	-0-	83	1	4732	3	Y	1588	1648	0	62
						1747	9							
04	11220 X	7203	-0-	-4017	-0-	4844	3	513	4	Y	1678	1481	0	259
						1846	9							
05	10478 X	7015	-0-	-3463	-0-	5503	3	163	4	Y	1226	1336	0	149
						1349	9							
06	10140 X	5942	-0-	-4198	-0-	4259	3	436	4	Y	1134	1207	0	3 8 73
						1247	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10981 - 15776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	7409 X	2115	-0-	-5294	-0-	1383 3	164 4	Y	516	441 0			175
						568 9							
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2730 3	760 9	Y	691	810 0			56
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4116 3	978 9	Y	889	887 0			58
*04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4919 3	1108 9	Y	1007	955 0	1 8		109
*05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	2888 3	624 4	Y	740	760 0	1 8		88
						814 9							
06	3990 X	2131	-0-	-1859	-0-	1735 3	13 4	Y	348	401 0			35
						383 9							
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.	10863 - 15662
*01	7781 X	1726	-0-	-6055	-0-	1568 3	26 4	Y	120	226 0			41
						132 9							
02	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	5870 3	3 4	Y	999	959 0			81
						1099 9							
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	7245 3	1412 9	Y	1284	1281 0			84
*04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8321 3	1716 9	Y	1560	1473 0	2 8		169
*05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	8070 3	1312 9	Y	1193	1218 0	2 8		142
*06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	7540 3	1345 9	Y	1223	1243 0			122
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11276 - 21409
*01	28365 X	25769	-0-	-2596	-0-	23363 3	30 4	Y	2160	2156 0	1 8		21
						2376 9							
02	30160 X	20225	-0-	-9935	-0-	19125 3	19 4	Y	983	995 0			9
						1081 9							
03	32240 X	19166	-0-	-13074	-0-	18473 3	693 9	Y	630	629 0			10
*04	25500 X	24675	-0-	-825	-0-	22516 3	2159 9	Y	1963	1932 0	3 8		38
*05	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-	22767 3	13 4	Y	2818	2788 0	2 8		66
						3100 9							
*06	35733 X	35733	-0-	-0-	-0-	32321 3	3412 9	Y	3102	3140 0			28
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.	11298 - 16014
*01	17329 X	14118	-0-	-3211	-0-	11938 3	2180 9	Y	1982	1953 0			119
02	16211 X	12628	-0-	-3583	-0-	10766 3	1862 9	Y	1693	1646 0			166
03	29450 X	17139	-0-	-12311	-0-	15098 3	2041 9	Y	1855	1879 0			142
*04	28500 X	16613	-0-	-11887	-0-	14784 3	1829 9	Y	1663	1673 0			132
*05	29450 X	13071	-0-	-16379	-0-	11626 3	1445 9	Y	1314	1334 0			112
06	16590 X	3143	-0-	-13447	-0-	2789 3	3 4	Y	319	317 0			114
						351 9							
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	11087 - 21191
*01	25420 X	20441	-0-	-4979	-0-	17071 3	3370 9	Y	3064	3074 0	1 8		29
02	23780 X	13180	-0-	-10600	-0-	11660 3	1520 9	Y	1382	1398 0			13
03	26009 X	14917	-0-	-11092	-0-	11998 3	2919 9	Y	2654	2627 0			40
*04	25170 X	17903	-0-	-7267	-0-	15052 3	2851 9	Y	2592	2580 0	2 8		50
*05	26009 X	14943	-0-	-11066	-0-	13358 3	3 4	Y	1438	1452 0	2 8		34
						1582 9							
*06	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	17997 3	2003 9	Y	1821	1838 0			17
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.	11036 - 21160
*01	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	20777 3	2826 9	Y	2569	2560 0	2 8		23
02	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	21648 3	5107 9	Y	4643	4595 0			71
03	29109 X	22635	-0-	-6474	-0-	19777 3	2858 9	Y	2598	2652 0			17
*04	28140 X	21459	-0-	-6681	-0-	19058 3	2401 9	Y	2183	2169 0	2 8		29
*05	29078 X	21548	-0-	-7530	-0-	18164 3	3384 9	Y	3076	3071 0	2 8		32
06	27690 X	18112	-0-	-9578	-0-	16746 3	1366 9	Y	1242	1249 0			25



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01		28892 X	15840	-0-	-13052	-0-	13971 3	406 4	Y	1330	1332 0	1 8	13
							1463 9						
02		25607 X	11604	-0-	-14003	-0-	10421 3	116 4	Y	970	974 0		9
							1067 9						
03		27342 X	12635	-0-	-14707	-0-	10309 3	94 4	Y	2029	2007 0		31
							2232 9						
*04		25560 X	14308	-0-	-11252	-0-	12120 3	2188 9	Y	1989	1980 0	2 8	38
*05		21359 X	17106	-0-	-4253	-0-	15353 3	73 4	Y	1527	1527 0	2 8	36
							1680 9						
*06		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	21383 3	45 4	Y	1925	1943 0		18
							2118 9						
-----													
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395	
*01		37789 X	13071	-0-	-24718	-0-	10973 3	2098 9	Y	1907	1919 0	1 8	18
							22065 3	2670 9	Y	2427	2423 0		22
02		36076 X	24735	-0-	-11341	-0-	16760 3	3164 9	Y	2876	2854 0		44
							17287 3	2761 9	Y	2510	2503 0	3 8	48
03		38564 X	19924	-0-	-18640	-0-	17766 3	478 4	Y	1829	1831 0	3 8	43
*04		30510 X	20048	-0-	-10462	-0-	2012 9						
*05		26443 X	20256	-0-	-6187	-0-	21890 3	2573 9	Y	2339	2361 0		21
06		25590 X	24463	-0-	-1127	-0-							
-----													
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473	
*01		30783 X	27762	-0-	-3021	-0-	24741 3	3021 9	Y	2746	2738 0	2 8	25
							27073 3	2654 9	Y	2413	2401 0		37
02		30798 X	29727	-0-	-1071	-0-	24614 3	2385 9	Y	2168	2191 0		14
							25131 3	2334 9	Y	2122	2106 0	2 8	28
03		32922 X	26999	-0-	-5923	-0-	21120 3	2126 9	Y	1933	1939 0	2 8	20
*04		31860 X	27465	-0-	-4395	-0-	20178 3	2376 9	Y	2160	2136 0		44
*05		32891 X	23246	-0-	-9645	-0-							
06		30750 X	22554	-0-	-8196	-0-							
-----													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933	
01		43307 X	37536	-0-	-5771	-0-	3231 1	27067 3	Y	2038	2048 0		172
							4996 4	2242 9					
02		38251 X	26504	-0-	-11747	-0-	2278 1	18872 3	Y	1860	1872 0		160
							3308 4	2046 9					
03		38409 X	29189	-0-	-9220	-0-	2741 1	21064 3	Y	2307	2236 0		231
							2846 4	2538 9					
04		36330 X	28484	-0-	-7846	-0-	795 1	23902 3	Y	2483	2543 0		171
							1056 4	2731 9					
05		37541 X	27653	-0-	-9888	-0-	810 1	23469 3	Y	2391	2368 0		194
							744 4	2630 9					
06		36330 X	27344	-0-	-8986	-0-	2536 1	20606 3	Y	2129	2212 0		111
							1860 4	2342 9					
-----													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
01		24707 X	6629	-0-	-18078	-0-	541 1	4529 3	Y	1375	1375 0		116
							46 4	1513 9					
02		23113 X	17097	-0-	-6016	-0-	1605 1	13296 3	Y	1991	1935 0		172
							6 4	2190 9					
03		24149 X	18174	-0-	-5975	-0-	1872 1	14388 3	Y	1736	1734 0		174
							4 4	1910 9					
04		23370 X	17837	-0-	-5533	-0-	502 1	15097 3	Y	1599	1663 0		110
							479 4	1759 9					
05		18290 X	18074	-0-	-216	-0-	527 1	15286 3	Y	1731	1701 0		140
							357 4	1904 9					
06		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	1763 1	14325 3	Y	1566	1625 0		81
							617 4	1723 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10672		PERF.11113		- 21330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	22754 X	15132	-0-	-7622	-0-	13201	3	1931	9	Y	1755	1601	0	1 8	337
02	24128 X	19041	-0-	-5087	-0-	16398	3	2643	9	Y	2403	2668	0		72
03	25482 X	22333	-0-	-3149	-0-	18584	3	3749	9	Y	3408	3420	0		60
*04	23040 X	21458	-0-	-1582	-0-	18569	3	2889	9	Y	2626	2606	0		80
*05	22971 X	11861	-0-	-11110	-0-	10653	3	3	4	Y	1095	1112	0		63
						1205	9								
*06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	20366	3	2489	9	Y	2263	2259	0		67
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10641		PERF.11186		- 21026			
*01	25296 X	18104	-0-	-7192	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	1 8	368
02	23664 X	23399	-0-	-265	-0-	20906	3	2493	9	Y	2266	2566	0		68
03	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149	3	3428	9	Y	3116	3129	0		55
*04	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	17967	3	2258	9	Y	2053	2043	0	2 8	63
*05	25017 X	10131	-0-	-14886	-0-	8989	3	29	4	Y	1012	1016	0	1 8	58
						1113	9								
*06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	23171	3	3255	9	Y	2959	2930	0		87
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 10402		PERF.10911		- 15671			
*01	6541 X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1 8	71
02	6119 X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	Y	897	791	0		177
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	224	369	0		32
*04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	Y	635	603	0	1 8	63
*05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476	3	6	4	Y	611	607	0	1 8	66
						672	9								
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6991	3	1042	9	Y	947	966	0		47
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10750		- 20922			
*01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0		126
02	T. A.	7876	-0-	7876	7876	6643	3	1233	9	Y	1121	1213	0		34
03	T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0		5
*04	T. A.	640	-0-	640	10075	501	3	20	4	Y	108	110	0		3
						119	9								
*05	T. A.	8131	-0-	8131	18206	6892	3	1239	9	Y	1126	1062	0	2 8	65
*06	27794 X	9588	-0-	-18206	-0-	8009	3	1579	9	Y	1435	1458	0		42
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 10538		PERF.11061		- 20924			
*01	24738 X	18711	-0-	-6027	-0-	17664	3	1047	9	Y	952	842	0	2 8	182
02	23142 X	20069	-0-	-3073	-0-	18673	3	1396	9	Y	1269	1413	0		38
03	23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0		19
*04	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	20820	3	1685	9	Y	1532	1502	0	2 8	47
*05	22816 X	7779	-0-	-15037	-0-	6949	3	9	4	Y	746	749	0	1 8	43
						821	9								
06	20760 X	13529	-0-	-7231	-0-	11906	3	1623	9	Y	1475	1474	0		44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285558	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH 11059	PERF.11271	- 20850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	21328 X	16519	-0-	-4809	-0-	1550 1	12978 3	Y	1307	1301 0	110
						553 4	1438 9				
02	19807 X	13356	-0-	-6451	-0-	1276 1	10568 3	Y	1194	1201 0	103
						199 4	1313 9				
03	19840 X	14476	-0-	-5364	-0-	1454 1	11168 3	Y	1536	1485 0	154
						164 4	1690 9				
04	17400 X	13582	-0-	-3818	-0-	379 1	11407 3	Y	1241	1310 0	85
						431 4	1365 9				
05	16523 X	13791	-0-	-2732	-0-	395 1	11433 3	Y	1448	1416 0	117
						370 4	1593 9				
06	15990 X	13604	-0-	-2386	-0-	1249 1	10152 3	Y	1379	1424 0	72
						686 4	1517 9				
-----											
BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID -> 285585	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10965	- 14787		
*01	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	539 1	7212 3	Y	1211	911 0	316
						5 4	1332 9			5 8	
02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	991 1	10914 3	Y	1798	1560 0	178
						33 4	1978 9				
03	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509 1	7786 3	Y	1371	1133 0	416
						41 4	1508 9				
*04	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	987 1	11622 3	Y	1774	1507 0	319
						1951 9				2 8	
*05	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	1071 1	11367 3	Y	1691	1518 0	490
						4 4	1860 9			2 8	
*06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1151 1	11913 3	Y	1661	1441 0	523
						6 4	1827 9				
-----											
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID -> 285586	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 11205	PERF.11563	- 15379		
*01	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	317 1	16497 3	Y	1367	670 0	752
						3 4	1504 9			1 8	
02	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	310 1	19149 3	Y	1936	1154 0	395
						2130 9					
03	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	292 1	19426 3	Y	2038	1100 0	582
						2242 9					
*04	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	259 1	18441 3	Y	1988	1076 0	357
						2187 9				2 8	
*05	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	247 1	17073 3	Y	1829	1018 0	792
						2012 9				2 8	
*06	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	232 1	14470 3	Y	1446	765 0	363
						1591 9					
-----											
PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID -> 285630	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10920	- 14632		
*01	9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	5406 3	848 9	Y	771	781 0	78
02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8014 3	915 9	Y	832	746 0	164
03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378 3	1059 9	Y	963	989 0	138
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784 3	859 9	Y	781	840 0	78
										1 8	
*05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539 3	542 9	Y	493	518 0	53
06	11100 X	6021	-0-	-5079	-0-	4770 3	1251 9	Y	1137	1134 0	56
-----											
RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID -> 285638	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10613	- 15031		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 10138		PERF.10352 - 14862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10755 - 14577						
*01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	2630	3	404	9	N	367				530
02	3248	X	1212	-0-	-2036	-0-	1087	3	125	9	N	114				644
03	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2160	3	420	9	N	382	736	1		290
*04	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	2433	3	371	9	N	337	359	1		268
*05	3038	X	1893	-0-	-1145	-0-	1626	3	267	9	N	243				511
*06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3089	3	433	9	N	394	704	1		201

BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10884 - 14700						
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					400

CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10713 - 14337						
*01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-					204
02	6235	X	5820	-0-	-415	-0-	5101	3	719	9	N	654	389	1		469
03	6665	X	533	-0-	-6132	-0-	244	3	289	9	N	263	569	1		163
*04	6450	X	2952	-0-	-3498	-0-	2534	3	418	9	N	380	1	8		542
*05	6665	X	2977	-0-	-3688	-0-	2798	3	179	9	N	163	135	1	1 8	569
06	6030	X	4103	-0-	-1927	-0-	3653	3	450	9	N	409	562	1		416

BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10765 - 13381							
*01	4650	X	1357	-0-	-3293	-0-	418	1	794	3	Y	132	250	1		46	
02	4350	X	3507	-0-	-843	-0-	145	9	522	1	2464	3	Y	474	391	1	129
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	521	9	902	1	3804	3	Y	760	654	1	235
*04	3630	X	693	-0-	-2937	-0-	836	9	109	1	443	3	Y	128	164	1	199
*05	3751	X	601	-0-	-3150	-0-	141	9	136	1	393	3	Y	65			199
06	5370	X	2862	-0-	-2508	-0-	136	9	72	9							
							550	1	1942	3	Y	331	488	1		42	
							6	4	364	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10754	- 15080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*01	4898 X	2357	-0-	-2541	-0-	545	1	1033	3	Y	708	910	1	245
						779	9							
02	4582 X	2535	-0-	-2047	-0-	203	1	957	3	Y	1250	1156	1	339
						1375	9							
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	570	1	2403	3	Y	2176	1842	1	673
						2394	9							
*04	3600 X	590	-0-	-3010	-0-	36	1	148	3	Y	369	470	1	572
						406	9							
*05	3503 X	461	-0-	-3042	-0-	61	1	176	3	Y	204			576
						224	9							
06	5190 X	1972	-0-	-3218	-0-	262	1	927	3	Y	712	1198	1	90
						783	9							
-----														
CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.11088	- 14904		
*01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	214	1	8	457
02	4118 X	507	-0-	-3611	-0-	428	3	6	4	N	66	380	1	143
						73	9							
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	29	4	584	9	N	531	381	1	293
*04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1057	3	54	4	N	804	555	1	540
						884	9						2	8
*05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	844	3	26	4	N	183	378	1	343
						201	9						2	8
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	4	287	9	N	261	76	5	528
-----														
CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11283	- 15403		
*01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2783	3	455	9	N	414	193	1	609
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2695	3	703	9	N	639	762	1	486
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3643	3	1208	9	N	1098	1115	1	469
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	2427	3	1026	9	N	933	1110	1	290
*05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	519	3	242	9	N	220	1	8	509
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2322	3	795	9	N	723	928	1	304
-----														
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11495	- 14381		
*01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	1953	3	3	4	N	692	558	1	525
						761	9						1	8
02	3828 X	3790	-0-	-38	-0-	2920	3	10	4	N	782	988	1	319
						860	9							
03	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	3234	3	981	9	N	892	740	1	471
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	357	1	114
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			114
06	4080 X	1675	-0-	-2405	-0-	1301	3	169	4	N	186			300
						205	9							
-----														
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11396	- 15020		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	44	3	33	9	N	30	182	1	248
03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	16608	3	6	4	N	2272	2060	1	460
						2499	9							
*04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	882	3	220	9	N	200	370	1	290
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
*06	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18006	3	2539	9	N	2308	2197	1	401

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5704 X	2196	-0-	-3508	-0-	439	1	1142	3	N	555	374	1			652
						4	4	611	9							
02	5336 X	1083	-0-	-4253	-0-	323	1	514	3	N	224	762	1			114
						246	9									
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	753	1	4031	3	N	1097	736	1			475
						1207	9									
*04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	915	1	6863	3	N	1576	1475	1	2	8	574
						1734	9									
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	946	1	2038	3	N	778	731	1	2	8	619
						82	4	856	9							
*06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	521	1	6678	3	N	533	703	1			449
						586	9									
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
*01	11377 X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3	4	N	171	1	8			662
						188	9									
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3402	3	494	9	N	449	690	1			421
						5325	3	1087	9	N	988	1101	1			308
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5835	3	1195	9	N	1086	1095	1	2	8	297
*04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	4705	3	1113	9	N	1012	544	1	2	8	763
*05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	10875	3	783	9	N	712	854	1			621
*06	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-											
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024																
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
*01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	564	3	4	4	N	171	1	8			329
						188	9									
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	4	N	374	387	1			316
						411	9									
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2905	3	796	9	N	724	382	1			658
*04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2503	3	636	9	N	578	907	1	1	8	328
*05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1658	3	517	9	N	470	1	8			797
*06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3032	3	1057	9	N	961	1473	1			285
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104						
*01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	3659	3	954	9	N	867	874	0	1	8	52
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5094	3	1187	9	N	1079	1025	0			106
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5307	3	1306	9	N	1187	1202	0			91
*04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4956	3	1156	9	N	1051	1058	0	1	8	83
*05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4680	3	1090	9	N	991	988	0	1	8	85
*06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	85	0			-0-
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2430	3	4	4	N	449	383	1	178
						494	9							
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2330	3	472	9	N	429	340	1	267
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2113	3	448	9	N	407	370	1	304
*04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1226	3	215	9	N	195			499
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2711	3	443	9	N	403	354	1	547
*06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2194	3	42	4	N	361	733	1	175
						397	9							

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718				
01	27342 X	14942	-0-	-12400	-0-	1031	1	12674	3	Y	1007	1064	0	97
						129	4	1108	9					
02	21982 X	20975	-0-	-1007	-0-	1561	1	18288	3	Y	1015	1007	0	105
						9	4	1117	9					
03	47117 X	47117	-0-	-0-	-0-	3943	1	42440	3	Y	656	670	0	91
						12	4	722	9					
04	21750 X	14107	-0-	-7643	-0-	12781	3	406	4	Y	836	820	0	107
						920	9							
05	22413 X	12411	-0-	-10002	-0-	11491	3	407	4	Y	466	437	0	136
						513	9							
06	22740 X	21778	-0-	-962	-0-	1545	1	17751	3	Y	894	967	0	63
						1499	4	983	9					

GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
01	57815 X	42468	-0-	-15347	-0-	2894	1	35574	3	Y	1294	1350	0	124
						2577	4	1423	9					
02	54085 X	35934	-0-	-18151	-0-	2614	1	30634	3	Y	1307	1296	0	135
						1248	4	1438	9					
03	53661 X	36648	-0-	-17013	-0-	2898	1	31192	3	Y	1108	1089	0	154
						1339	4	1219	9					
04	47340 X	15290	-0-	-32050	-0-	14425	3	582	4	Y	257	378	0	33
						283	9							
05	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-	1341	1	15410	3	Y	-0-	33	0	-0-
06	41100 X	18266	-0-	-22834	-0-	1123	4	392	9	Y	356	331	0	25

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
01	36456 X	23454	-0-	-13002	-0-	1578	1	19392	3	Y	1055	978	0	101
						1323	4	1161	9					
02	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	2724	1	31920	3	Y	996	994	0	103
						113	4	1096	9					
03	29760 X	29135	-0-	-625	-0-	2364	1	25454	3	Y	1078	1031	0	150
						131	4	1186	9					
04	26250 X	25543	-0-	-707	-0-	23480	3	776	4	Y	1170	1170	0	150
						1287	9							
05	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	30627	3	848	4	Y	1181	985	0	346
						1299	9							
06	31650 X	23372	-0-	-8278	-0-	1635	1	18785	3	Y	1569	1804	0	111
						1226	4	1726	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10826 - 15610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	7378 X	2041	-0-	-5337	-0-	1586	3	455	9	Y	414	302	0		156
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5285	3	56	4	Y	1184	1246	0		94
						1302	9								
03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	8356	3	1294	9	Y	1176	1182	0		88
*04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9052	3	1396	9	Y	1269	1226	0	1 8	130
*05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	7667	3	8	4	Y	791	823	0	1 8	97
						870	9								
06	9330 X	6202	-0-	-3128	-0-	5347	3	855	9	Y	777	831	0		43
-----															
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 15597					
*01	10757 X	9	-0-	-10748	-0-	6	3	3	9	Y	3	113	0		1
02	10063 X	7724	-0-	-2339	-0-	6669	3	1055	9	Y	959	884	0		76
03	9083 X	9066	-0-	-17	-0-	7875	3	1191	9	Y	1083	1078	0		81
*04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8045	3	1157	9	Y	1052	1024	0	1 8	108
*05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7836	3	847	9	Y	770	783	0	1 8	94
06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	6648	3	866	9	Y	787	838	0		43
-----															
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531					
*01	9300 X	2009	-0-	-7291	-0-	1915	3	94	9	Y	85	53	0		32
02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6463	3	462	9	Y	420	419	0		33
03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6831	3	525	9	Y	477	474	0		36
*04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	6897	3	438	9	Y	398	392	0	1 8	41
*05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	351	348	0	1 8	43
*06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8425	3	364	9	Y	331	356	0		18
-----															
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553					
*01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	100				459
02	6525 X	1749	-0-	-4776	-0-	1562	3	187	9	N	170	383	1		246
03	6975 X	4270	-0-	-2705	-0-	3048	3	48	4	N	1067	750	1		563
						1174	9								
*04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6130	3	1694	9	N	1540	1833	1	1 8	269
*05	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	5707	3	8	4	N	1362	1103	1	2 8	526
						1498	9								
*06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	6076	3	1579	9	N	1435	1638	1		323
-----															
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10766 - 15550					
*01	9362 X	1293	-0-	-8069	-0-	1235	3	58	9	Y	53	28	0		103
02	9309 X	5224	-0-	-4085	-0-	4428	3	796	9	Y	724	757	0		70
03	9951 X	6410	-0-	-3541	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0		233
*04	9630 X	6228	-0-	-3402	-0-	5410	3	818	9	Y	744	894	0	1 8	82
*05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	84	154	0		12
*06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6173	3	559	9	Y	508	369	0	55 5	96
-----															
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10745 - 15481					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	21	0			36
02	6119 X	4973	-0-	-1146	-0-	4532	3	441	9	Y	401	398	0			39
03	6541 X	6140	-0-	-401	-0-	5715	3	425	9	Y	386	305	0			120
*04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7010	3	595	9	Y	541	601	0			60
*05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	9750	3	1484	9	Y	1349	1216	0	1	8	192
06	5940 X	5279	-0-	-661	-0-	4558	3	5	4	Y	651	649	0	71	5	123
						716	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

*01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1851	3	5	4	N	385	1	8			857
						424	9									
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	4	N	375	751	1			481
						413	9									
03	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-	1750	3	332	9	N	302					783
04	3060 X	75	-0-	-2985	-0-	67	3	8	9	N	7					790
*05	3162 X	21	-0-	-3141	-0-	4	3	17	9	N	15					805
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	6	370	1			441

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

*01	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	12253	3	1672	9	N	1520	1509	1	1	8	267
02	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	14638	3	1599	9	N	1454	1095	1			626
03	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	9163	3	1290	9	N	1173	1394	1			405
*04	9090 X	5400	-0-	-3690	-0-	4739	3	661	9	N	601	543	1			463
*05	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	7052	3	1168	9	N	1062	1124	1	1	8	400
06	9090 X	1253	-0-	-7837	-0-	1045	3	208	9	N	189	188	1			401

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

*10	5115 X	4375	-0-	-740	-0-	614	1	3209	3	Y	502	471	1			136
						552	9									
11	4950 X	3252	-0-	-1698	-0-	632	1	2348	3	Y	247	264	1			119
						272	9									
12	5115 X	3379	-0-	-1736	-0-	646	1	2309	3	Y	385	369	1			135
						424	9									
*01	4371 X	2530	-0-	-1841	-0-	806	1	1530	3	Y	176	250	1			61
						194	9									
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	814	1	3844	3	Y	351	317	1			95
						386	9									
03	4371 X	2155	-0-	-2216	-0-	295	1	1244	3	Y	560	482	1			173
						616	9									
*04	3270 X	525	-0-	-2745	-0-	74	1	298	3	Y	139	121	1			191
						153	9									
*05	5394 X	597	-0-	-4797	-0-	145	1	421	3	Y	28					151
						31	9									
06	5220 X	2967	-0-	-2253	-0-	615	1	2169	3	Y	164	294	1			21
						3	4	180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
*01	15221 X	1337	-0-	-13884	-0-	1085	3	252	9	Y	229	143	0		86
02	T. A.	6327	-0-	6327	6327	5612	3	715	9	Y	650	684	0		52
03	T. A.	9355	-0-	9355	15682	8439	3	916	9	Y	833	823	0		62
*04	T. A.	9293	-0-	9293	24975	8424	3	869	9	Y	790	770	0	1 8	81
*05	T. A.	7875	-0-	7875	32850	7285	3	590	9	Y	536	551	0		66
*06	40769 X	7919	-0-	-32850	-0-	6911	3	1008	9	Y	916	932	0		50
-----															
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
*01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	30	0		54
02	7714 X	6103	-0-	-1611	-0-	5326	3	5	4	Y	702	688	0		68
						772	9								
03	7905 X	7338	-0-	-567	-0-	4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0		674
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	184	838	0		20
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
01	48515 X	33154	-0-	-15361	-0-	2217	1	27254	3	Y	2970	2962	0		216
						416	4	3267	9						
02	42688 X	31774	-0-	-10914	-0-	2228	1	26105	3	Y	3002	2909	0		309
						139	4	3302	9						
03	44113 X	33637	-0-	-10476	-0-	2551	1	27468	3	Y	3175	3315	0		169
						125	4	3493	9						
04	40080 X	34270	-0-	-5810	-0-	29927	3	1047	4	Y	2996	2934	0		231
						3296	9								
05	35495 X	33664	-0-	-1831	-0-	29514	3	792	4	Y	3053	3006	0		278
						3358	9								
06	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	2569	1	29513	3	Y	2784	2971	0		91
						1510	4	3062	9						
-----															
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988					
01	19623 X	18770	-0-	-853	-0-	832	1	15355	3	Y	2109	1977	0	32 8	231
						263	4	2320	9						
02	17110 X	15844	-0-	-1266	-0-	407	1	13499	3	Y	1734	1724	0	36 8	205
						31	4	1907	9						
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	487	1	15089	3	Y	2332	2260	0	30 8	247
						349	4	2565	9						
04	17700 X	14448	-0-	-3252	-0-	12301	3	120	4	Y	1843	1884	0	17 8	189
						2027	9								
05	18290 X	2841	-0-	-15449	-0-	2441	3	36	4	Y	331	472	0		48
						364	9								
06	17700 X	12700	-0-	-5000	-0-	574	1	10292	3	Y	1635	1453	0	12 8	218
						35	4	1799	9						
-----															
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437					
*01	14632 X	5434	-0-	-9198	-0-	5181	3	253	9	N	230	372	1		54
02	11078 X	5691	-0-	-5387	-0-	5181	3	510	9	N	464	369	1		149
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				149
*04	5250 X	2171	-0-	-3079	-0-	2073	3	98	9	N	89				238
*05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8154	3	609	9	N	554	370	1	1 8	421
*06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6064	3	591	9	N	537	735	1		223

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15004 X	12731	-0-	-2273	-0-	552 1	10189 3	Y	1777	1670	0	77 8	234
02	14500 X	10333	-0-	-4167	-0-	35 4	1955 9	Y	1522	1391	0	81 8	284
03	17577 X	9656	-0-	-7921	-0-	253 1	8406 3	Y	1485	1435	0	50 8	284
04	17010 X	8341	-0-	-8669	-0-	1674 9	7772 3	Y	1447	1349	0	35 8	347
05	17577 X	13124	-0-	-4453	-0-	250 1	1 4	Y	1871	1850	0		368
06	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	1634 9	10636 3	Y	1708	1665	0	26 8	385
						6748 3							
						1592 9							
						11066 3							
						591 1							
						1879 9							
-----													
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182	1		97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119				216
03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4473 3	706 9	N	642	566	1		292
*04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	659 1	4324 3	N	780	489	1	1 8	582
						858 9							
*05	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	937 1	6627 3	N	872	1134	1	1 8	319
						959 9							
*06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	238 1	1000 3	N	251	345	1		225
						276 9							
-----													
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123	
*07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-				247
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-				247
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				247
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	1		65
-----													
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692	
*01	18538 X	13416	-0-	-5122	-0-	11528 3	820 4	Y	971	973	0	1 8	21
						1068 9							
02	17342 X	8219	-0-	-9123	-0-	7686 3	20 4	Y	466	470	0		17
						513 9							
03	18538 X	14174	-0-	-4364	-0-	13013 3	1161 9	Y	1055	1064	0		8
*04	12990 X	12667	-0-	-323	-0-	11817 3	850 9	Y	773	762	0	2 8	17
*05	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	17501 3	1399 9	Y	1272	1246	0	2 8	41
06	13710 X	11972	-0-	-1738	-0-	11440 3	532 9	Y	484	518	0		7

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41447 X	29551	-0-	-11896	-0-	1855 1	22801 3	Y	2487	2491	0	181	
						2159 4	2736 9						
02	35119 X	26020	-0-	-9099	-0-	1780 1	20858 3	Y	2399	2333	0	247	
						743 4	2639 9						
03	34379 X	27835	-0-	-6544	-0-	2060 1	22180 3	Y	2589	2698	0	138	
						747 4	2848 9						
04	33270 X	25319	-0-	-7951	-0-	22076 3	814 4	Y	2208	2176	0	170	
						2429 9							
05	34379 X	24544	-0-	-9835	-0-	21155 3	652 4	Y	2488	2432	0	226	
						2737 9							
06	28590 X	27443	-0-	-1147	-0-	1891 1	21724 3	Y	2400	2548	0	78	
						1188 4	2640 9						
-----													
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024													
-----													
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792	
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8457 3	1222 9	N	1111	1151	1	397	
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	8221 3	1290 9	N	1173	1141	1	429	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1047	962	1	514	
*04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	1817 3	1063 9	N	966	1092	1	388	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	821	750	1	458	
*06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1151 3	1206 9	N	1096	1294	1	260	
-----													
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943	
*01	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	7119 3	1340 9	N	1218	1241	1	569	
02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	6892 3	1161 9	N	1055	1051	1	573	
03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8093 3	1393 9	N	1266	1494	1	345	
*04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	7872 3	1329 9	N	1208	1110	1	442	
*05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	7931 3	1307 9	N	1188	1108	1	521	
*06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	7777 3	1252 9	N	1138	1468	1	191	
-----													
COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.10422	- 14238	
*01	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4332 3	609 9	Y	554	552	0	439	
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4112 3	513 9	Y	466	481	0	424	
03	4619 X	3310	-0-	-1309	-0-	2925 3	385 9	Y	350	349	0	425	
*04	4470 X	2794	-0-	-1676	-0-	2445 3	10 4	Y	308	349	0	384	
						339 9							
*05	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	3521 3	472 9	Y	429	423	0	389	
06	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	3668 3	438 9	Y	398	385	0	402	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4712 X	2297	-0-	-2415	-0-	571 1	1478 3	Y	221	422 0	102	
						5 4	243 9					
02	4408 X	148	-0-	-4260	-0-	12 1	61 3	Y	68	89 0	81	
						75 9						
03	4712 X	2727	-0-	-1985	-0-	198 1	2193 3	Y	305	71 0	315	
						336 9						
*04	4200 X	2365	-0-	-1835	-0-	170 1	1814 3	Y	346	502 0	159	
						381 9						
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	291	271 0	178	
06	3930 X	1951	-0-	-1979	-0-	1822 3	30 4	Y	90	221 0	47	
						99 9						

  

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11021	- 15805
*01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	-0-	26 0	46	
02	7888 X	6572	-0-	-1316	-0-	6027 3	545 9	Y	495	493 0	48	
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7357 3	422 9	Y	384	313 0	119	
*04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	7900 3	476 9	Y	433	504 0	48	
*05	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	10815 3	679 9	Y	617	576 0	88	
06	7530 X	4649	-0-	-2881	-0-	4241 3	408 9	Y	371	349 0	70	

  

RED BLUFF 13		WELL #:		5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10969	- 14841
*01	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	1951 3	24 4	N	511	389 1	378	
						562 9						
02	2639 X	689	-0-	-1950	-0-	5 4	684 9	N	622	906 1	94	
03	2201 X	635	-0-	-1566	-0-	6 4	629 9	N	572	482 1	184	
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	637	564 1	256	
*05	2542 X	524	-0-	-2018	-0-	6 4	518 9	N	471	368 1	358	
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2022 3	479 9	N	435	371 1	422	

  

ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388
*01	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-	2085 3	3 4	N	481	362 1	436	
						529 9						
02	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	80 1	7098 3	N	1527	1506 1	457	
						1680 9						
03	7316 X	6145	-0-	-1171	-0-	60 1	4952 3	N	1030	1131 1	356	
						1133 9						
*04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	6215 3	4 4	N	1264	1124 1	495	
						1390 9						
*05	8649 X	8118	-0-	-531	-0-	6629 3	4 4	N	1350	1513 1	331	
						1485 9						
06	8370 X	7944	-0-	-426	-0-	6554 3	7 4	N	1257	1300 1	288	
						1383 9						

  

RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10972	- 14602
*01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	667 1	5630 3	N	900	949 1	395	
						990 9						
02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	716 1	7606 3	N	1295	1314 1	376	
						1425 9						
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	613 1	5890 3	N	997	923 1	450	
						1097 9						
*04	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	915 1	8626 3	N	1331	1321 1	459	
						1464 9						
*05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	814 1	6318 3	N	939	1291 1	106	
						1033 9						
*06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	915 1	5818 3	N	836	377 1	565	
						920 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11738	- 15362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	615	3	2	4	Y	29	92 0	6
02	T. A.	604	-0-	604	604	32 453	9 3	2	4	Y	135	127 0	14
03	T. A.	316	-0-	316	920	149 293	9 3	23	9	Y	21	32 0	3
*04	T. A.	2797	-0-	2797	3717	2306	3	491	9	Y	446	390 0	59
*05	T. A.	3054	-0-	3054	6771	2581	3	473	9	Y	430	441 0	48
*06	8762 X	1991	-0-	-6771	-0-	1608	3	383	9	Y	348	365 0	31
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11846	- 15848	
*01	28768 X	3028	-0-	-25740	-0-	2040	3	270	4	Y	653	602 0	143
02	3915 X	3144	-0-	-771	-0-	718 2445	9 3	699	9	Y	635	714 0	64
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	8	71 0	1
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2498	3	903	9	Y	821	730 0	91
*06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4798	3	1053	9	Y	957	962 0	86
LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	11553	PERF.12093	- 16086	
*01	5952 X	1094	-0-	-4858	-0-	803	3	9	4	Y	256	360 0	56
02	4582 X	4068	-0-	-514	-0-	282 3166	9 3	49	4	Y	775	753 0	78
03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	853 5403	9 3	1169	9	Y	1063	1008 0	133
*04	4320 X	2946	-0-	-1374	-0-	2383	3	563	9	Y	512	577 0	68
*05	4464 X	709	-0-	-3755	-0-	606	3	2	4	Y	92	150 0	10
06	6360 X	3723	-0-	-2637	-0-	101 2986 658	9 3 9	79	4	Y	598	554 0	54
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	10447	PERF.10747	- 14867	
*01	7285 X	4821	-0-	-2464	-0-	4113	3	708	9	Y	644	917 1	173
02	6815 X	5678	-0-	-1137	-0-	741 855	1 9	4082	3	Y	777	373 1	577
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	923 1114	1 9	4978	3	Y	1013	1133 1	457
*04	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	915 870	1 9	4723	3	Y	791	729 1	518
*05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	915 910	1 9	4816	3	Y	827	738 1	606
06	6780 X	6263	-0-	-517	-0-	915 772	1 9	4576	3	Y	702	924 1	384
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.11084	- 14900	
*01	6324 X	2932	-0-	-3392	-0-	2380	3	552	9	Y	502	750 1	176
02	5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	2951	3	508	9	Y	462	370 1	268
03	5921 X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	Y	591	359 1	500
*04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4606	3	833	9	Y	757	748 1	508
*05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5183	3	773	9	Y	703	714 1	496
*06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4479	3	772	9	Y	702	917 1	281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	22010 X	14017	-0-	-7993	-0-	12310	3	3	4	Y	1549	1550	0	1	8	34
						1704	9									
02	23113 X	12048	-0-	-11065	-0-	10418	3	5	4	Y	1477	1458	0			53
						1625	9									
03	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	Y	2917	2947	0			23
*04	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	22909	3	2730	9	Y	2482	2445	0	4	8	56
*05	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	22828	3	2706	9	Y	2460	2432	0	5	8	79
*06	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	23509	3	2767	9	Y	2515	2556	0			38

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

01	20491 X	19360	-0-	-1131	-0-	935	1	17226	3	Y	944	972	0			193
						161	4	1038	9							
02	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	563	1	18800	3	Y	737	773	0			157
						23	4	811	9							
03	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	629	1	19537	3	Y	1003	1009	0			151
						501	4	1103	9							
04	19890 X	16415	-0-	-3475	-0-	15484	3	64	4	Y	788	749	0			190
						867	9									
05	21576 X	18981	-0-	-2595	-0-	17732	3	186	4	Y	966	885	0			271
						1063	9									
06	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	1187	1	21301	3	Y	944	1037	0			178
						35	4	1038	9							

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

*01	27745 X	21238	-0-	-6507	-0-	19270	3	482	4	Y	1351	1352	0	1	8	30
						1486	9									
02	26883 X	18985	-0-	-7898	-0-	17718	3	44	4	Y	1112	1102	0			40
						1223	9									
03	28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653	3	10	4	Y	2188	2210	0			18
						2407	9									
*04	27810 X	23070	-0-	-4740	-0-	20243	3	2827	9	Y	2570	2528	0	2	8	58
*05	26646 X	26646	-0-	-0-	-0-	24160	3	2486	9	Y	2260	2242	0	3	8	73
*06	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	22952	3	2442	9	Y	2220	2259	0			34

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

*01	9889 X	9665	-0-	-224	-0-	7646	3	3	4	Y	1833	1760	0	1	8	243
						2016	9									
02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	406	1	7799	3	Y	1492	1549	0			186
						1641	9									
03	9114 X	3550	-0-	-5564	-0-	168	1	2562	3	Y	745	804	0			127
						820	9									
*04	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	10963	3	5546	9	Y	5042	4872	0	2	8	295
*05	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	13826	3	5002	9	Y	4547	4592	0	3	8	247
06	10200 X	8278	-0-	-1922	-0-	6182	3	2096	9	Y	1905	1976	0			176

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

01	5053 X	3886	-0-	-1167	-0-	147	1	2710	3	Y	927	1020	0	14	8	187
						9	4	1020	9							
02	4727 X	4099	-0-	-628	-0-	99	1	3288	3	Y	647	429	0	47	8	358
						712	9									
03	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	130	1	4029	3	Y	730	746	0	24	8	318
						803	9									
04	4320 X	3645	-0-	-675	-0-	3049	3	1	4	Y	541	517	0	18	8	324
						595	9									
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	3531	3	630	9	Y	573	561	0			336
06	4800 X	4029	-0-	-771	-0-	171	1	3070	3	Y	710	851	0	7	8	188
						7	4	781	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 16		WELL #: 6H		RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	18166 X	3660	-0-	-14506	-0-	342	1	3201	3	Y	106	1	8		278
						117	9								
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	752	1	2595	3	Y	386	341	0		323
						425	9								
03	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925	1	16674	3	Y	461	498	0		286
						44	4	507	9						
*04	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	915	1	11028	3	Y	755	723	0	3 8	315
						831	9								
*05	19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	923	1	17160	3	Y	725	651	0	5 8	384
						148	4	798	9						
*06	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	703	1	11218	3	Y	165	368	0		181
						53	4	182	9						
CY 41		WELL #: 1H		RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593					
*01	13826 X	12810	-0-	-1016	-0-	10762	3	2048	9	N	1862	1915	0	1 8	81
02	12992 X	12767	-0-	-225	-0-	10834	3	1933	9	N	1757	1752	0		86
03	13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895	0		83
*04	13440 X	12912	-0-	-528	-0-	10940	3	1972	9	N	1793	1681	0	1 8	194
*05	13640 X	2039	-0-	-11601	-0-	1722	3	317	9	N	288	323	0		159
06	13200 X	5277	-0-	-7923	-0-	4380	3	897	9	N	815	827	0		147
GOLDEN 68		WELL #: 2H		RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950					
01	24862 X	6662	-0-	-18200	-0-	4609	3	17	4	N	1851	2416	1		855
						2036	9								
02	23258 X	20332	-0-	-2926	-0-	15433	3	28	4	N	4428	4679	1		604
						4871	9								
03	36369 X	36369	-0-	-0-	-0-	29665	3	19	4	N	6077	5703	1		978
						6685	9								
04	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15953	3	17	4	N	4166	4168	1		976
						4583	9								
05	21731 X	15049	-0-	-6682	-0-	11315	3	36	4	N	3362	3467	1		871
						3698	9								
06	35190 X	6794	-0-	-28396	-0-	4621	3	66	4	N	1915	2096	1		690
						2107	9								
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376					
01	36766 X	26463	-0-	-10303	-0-	1844	1	22662	3	Y	1454	1440	0		106
						358	4	1599	9						
02	34017 X	24640	-0-	-9377	-0-	1834	1	21489	3	Y	1185	1169	0		122
						13	4	1304	9						
03	34472 X	24598	-0-	-9874	-0-	1976	1	21263	3	Y	1230	1286	0		66
						6	4	1353	9						
04	30660 X	23836	-0-	-6824	-0-	21874	3	694	4	Y	1153	1130	0		89
						1268	9								
05	27311 X	27041	-0-	-270	-0-	25083	3	592	4	Y	1242	1218	0		113
						1366	9								
06	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	2641	1	30340	3	Y	1454	1520	0		47
						1311	4	1599	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	10907 - 20813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		19809 X	15855	-0-	-3954	-0-	13439 3	102 4	Y	2104	2097 0	1 8	46
							2314 9						
02		18415 X	12467	-0-	-5948	-0-	10545 3	118 4	Y	1640	1627 0		59
							1804 9						
03		20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	16709 3	362 4	Y	2754	2791 0		22
							3029 9						
*04		19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	17224 3	4 4	Y	2335	2303 0	1 8	53
							2569 9						
*05		18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16671 3	2182 9	Y	1984	1971 0	2 8	64
06		19440 X	17630	-0-	-1810	-0-	15371 3	2259 9	Y	2054	2087 0		31
HATTIE 3		WELL #:		4H	RRCID ->	286459	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.	11266 - 21943
01		31279 X	21788	-0-	-9491	-0-	1395 1	17152 3	Y	1580	1547 0		115
							1503 4	1738 9					
02		29261 X	21737	-0-	-7524	-0-	1537 1	18005 3	Y	1534	1491 0		158
							508 4	1687 9					
03		31279 X	17238	-0-	-14041	-0-	1269 1	13662 3	Y	1554	1629 0		83
							598 4	1709 9					
04		28380 X	13977	-0-	-14403	-0-	11726 3	523 4	Y	1571	1533 0		121
							1728 9						
05		23250 X	15166	-0-	-8084	-0-	12927 3	440 4	Y	1635	1607 0		149
							1799 9						
06		22500 X	15914	-0-	-6586	-0-	1091 1	12538 3	Y	1475	1576 0		48
							662 4	1623 9					
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286507	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.	10768 - 14770
*01		16709 X	6541	-0-	-10168	-0-	5628 3	913 9	N	830	947 1		428
02		13601 X	9378	-0-	-4223	-0-	8033 3	1345 9	N	1223	1135 1		516
03		13330 X	11042	-0-	-2288	-0-	9487 3	1555 9	N	1414	1504 1		426
*04		11730 X	9753	-0-	-1977	-0-	8508 3	1245 9	N	1132	727 1	1 8	830
*05		11532 X	9083	-0-	-2449	-0-	7951 3	1132 9	N	1029	1116 1	1 8	742
06		10680 X	8135	-0-	-2545	-0-	7148 3	987 9	N	897	1287 1		352
CBR 6		WELL #:		3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11146 - 15283
*01		6417 X	5529	-0-	-888	-0-	4651 3	878 9	N	798	716 1		559
02		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	8208 3	23 4	N	1254	1453 1		360
							1379 9						
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6666 3	13 4	N	1032	1104 1		288
							1135 9						
*04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6225 3	970 9	N	882	1079 1	1 8	90
*05		10261 X	7035	-0-	-3226	-0-	6110 3	925 9	N	841	551 1	1 8	379
06		9930 X	9556	-0-	-374	-0-	8268 3	1288 9	N	1171	936 1		614
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID ->	286520	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11626 - 18882
*01		23219 X	17358	-0-	-5861	-0-	462 1	14740 3	Y	1939	1836 0	4 8	191
							23 4	2133 9					
02		21721 X	8634	-0-	-13087	-0-	319 1	7352 3	Y	849	983 0		57
							29 4	934 9					
03		37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	814 1	35020 3	Y	1369	1401 0		25
							1506 9						
*04		28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	714 1	27521 3	Y	293	313 0	1 8	4
							322 9						
*05		17360 X	16411	-0-	-949	-0-	316 1	14756 3	Y	1202	1193 0		13
							17 4	1322 9					
06		28710 X	23935	-0-	-4775	-0-	21659 3	30 4	Y	2042	2035 0		20
							2246 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 4		WELL #:		2H	RRCID ->	286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	11398	-	15270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*01		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3371 3	901 9	N	819	719 1	1 8	658	
02		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3723 3	468 9	N	425	528 1		555	
03		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5380 3	871 9	N	792	1112 1		235	
*04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6076 3	906 9	N	824	732 1	2 8	325	
*05		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6498 3	967 9	N	879	383 1	2 8	819	
*06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2515 3	274 9	N	249	751 1		317	

TITAN STATE 16		WELL #:		411H	RRCID ->	286681	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	11120	-	15505
01		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	585 1	5815 3	Y	1526	1444 0	47 8	163	
							20 4	1679 9						
02		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	1743 1	7692 3	Y	1544	1509 0	54 8	144	
							1698 9							
03		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	2163 1	5993 3	Y	1683	1614 0	38 8	175	
							5 4	1851 9						
04		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1570 1	5841 3	Y	1570	1598 0	27 8	120	
							45 4	1727 9						
05		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	1509 1	7003 3	Y	1555	1528 0		147	
							45 4	1711 9						
06		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	1704 1	6656 3	Y	1694	1697 0	14 8	130	
							13 4	1863 9						

TITAN STATE 16		WELL #:		421H	RRCID ->	286682	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	11231	-	15595
01		60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	5430 1	53916 3	Y	792	779 0	19 8	85	
							188 4	871 9						
02		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	1056 1	4658 3	Y	947	913 0	31 8	88	
							1042 9							
03		4278 X	3254	-0-	-1024	-0-	601 1	1666 3	Y	857	839 0	17 8	89	
							44 4	943 9						
04		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	797 1	2969 3	Y	1063	1054 0	17 8	81	
							110 4	1169 9						
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	925 1	4294 3	Y	1112	1088 0		105	
							72 4	1223 9						
06		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	1141 1	4461 3	Y	1147	1155 0	9 8	88	
							1262 9							

TITAN STATE 16		WELL #:		422H	RRCID ->	286683	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11269	-	15663
01		4650 X	1267	-0-	-3383	-0-	61 1	611 3	Y	530	515 0	12 8	57	
							12 4	583 9						
02		3074 X	596	-0-	-2478	-0-	2 1	13 3	Y	518	512 0	14 8	49	
							11 4	570 9						
03		3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	300 1	830 3	Y	382	383 0	8 8	40	
							2 4	420 9						
04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	348 1	1294 3	Y	708	683 0	11 8	54	
							779 9							
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	371 1	1721 3	Y	762	744 0		72	
							764 4	838 9						
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	623 1	2426 3	Y	804	808 0	6 8	62	
							884 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	2414	1	1674	3	N	894	869	0	16 8 243
						556	4	983	9					
02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	2027	1	3776	3	N	1352	1281	0	58 8 256
						757	4	1487	9					
03	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	2403	1	4671	3	N	1620	1574	0	49 8 253
						1439	4	1782	9					
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	2146	1	5160	3	N	1496	1472	0	35 8 242
						603	4	1646	9					
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1727	1	4237	3	N	1286	1302	0	226
						680	4	1415	9					
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	2286	1	5511	3	N	1457	1521	0	15 8 147
						258	4	1603	9					
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
*01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	5257	3	49	4	N	1333	1520	1	1 8 244
						1466	9							
02	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7185	3	7	4	N	1345	1145	1	444
						1480	9							
03	8587 X	4987	-0-	-3600	-0-	3677	3	30	4	N	1164	1126	1	482
						1280	9							
*04	8310 X	5954	-0-	-2356	-0-	4132	3	11	4	N	1646	1687	1	1 8 440
						1811	9							
*05	8587 X	3404	-0-	-5183	-0-	2339	3	14	4	N	955	1307	1	1 8 87
						1051	9							
06	8310 X	3960	-0-	-4350	-0-	2730	3	5	4	N	1114	741	1	460
						1225	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760				
01	5921 X	4579	-0-	-1342	-0-	3277	3	185	4	Y	1015	1035	0	139
						1117	9							
02	5539 X	3992	-0-	-1547	-0-	2716	3	272	4	Y	913	965	0	87
						1004	9							
03	5921 X	5374	-0-	-547	-0-	2709	3	1608	4	Y	961	857	0	191
						1057	9							
04	4860 X	4548	-0-	-312	-0-	2879	3	604	4	Y	968	1031	0	128
						1065	9							
05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	4605	3	826	4	Y	864	867	0	125
						950	9							
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5040	3	446	4	Y	738	808	0	55
						812	9							
MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520				
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-			106
02	20967 X	10802	-0-	-10165	-0-	1111	1	8629	3	Y	902	933	0	75
						70	4	992	9					
03	22413 X	8453	-0-	-13960	-0-	1224	1	6233	3	Y	831	818	0	88
						82	4	914	9					
04	21690 X	8589	-0-	-13101	-0-	995	1	6668	3	Y	814	774	0	128
						31	4	895	9					
05	18569 X	9234	-0-	-9335	-0-	1029	1	7318	3	Y	796	789	0	135
						11	4	876	9					
06	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1375	1	9302	3	Y	699	692	0	142
						29	4	769	9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	13764 X	9504	-0-	-4260	-0-	8252	3	12	4	Y	1127	1108	0	33
						1240	9							
02	12441 X	9950	-0-	-2491	-0-	8536	3	216	4	Y	1089	1092	0	30
						1198	9							
03	13268 X	11483	-0-	-1785	-0-	10302	3	22	4	Y	1054	1071	0	13
						1159	9							
*04	12840 X	11513	-0-	-1327	-0-	10111	3	63	4	Y	1217	1196	0	32
						1339	9					2	8	
*05	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	10677	3	50	4	Y	1444	1461	0	13
						1588	9					2	8	
*06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10300	3	81	4	Y	1276	1272	0	17
						1404	9							
-----														
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422				
*01	70494 X	54695	-0-	-15799	-0-	50298	3	260	4	Y	3761	3693	0	111
						4137	9					1	8	
02	65772 X	41985	-0-	-23787	-0-	38146	3	482	4	Y	3052	3078	0	85
						3357	9							
03	72013 X	66466	-0-	-5547	-0-	61559	3	27	4	Y	4436	4466	0	55
						4880	9							
*04	69690 X	65000	-0-	-4690	-0-	60098	3	96	4	Y	4369	4301	0	116
						4806	9					7	8	
*05	72013 X	62805	-0-	-9208	-0-	58027	3	2	4	Y	4342	4412	0	39
						4776	9					7	8	
06	64320 X	43507	-0-	-20813	-0-	40002	3	3505	9	Y	3186	3184	0	41
-----														
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012				
*01	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	15882	3	3	4	Y	1815	1779	0	54
						1997	9							
02	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	17069	3	202	4	Y	1559	1570	0	43
						1715	9							
03	18569 X	17085	-0-	-1484	-0-	15174	3	39	4	Y	1702	1724	0	21
						1872	9							
*04	17940 X	16561	-0-	-1379	-0-	14566	3	114	4	Y	1710	1685	0	45
						1881	9					1	8	
*05	20305 X	18154	-0-	-2151	-0-	16116	3	41	4	Y	1815	1842	0	16
						1997	9					2	8	
*06	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	19118	3	12	4	Y	1699	1693	0	22
						1869	9							
-----														
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982				
*01	26815 X	17962	-0-	-8853	-0-	14659	3	523	4	Y	2527	2480	0	75
						2780	9					1	8	
02	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	19126	3	235	4	Y	2548	2552	0	71
						2803	9							
03	20925 X	20159	-0-	-766	-0-	17627	3	2532	9	Y	2302	2345	0	28
*04	20250 X	18088	-0-	-2162	-0-	15454	3	53	4	Y	2346	2309	0	62
						2581	9					3	8	
*05	23684 X	18875	-0-	-4809	-0-	15798	3	2	4	Y	2795	2828	0	25
						3075	9					4	8	
06	22920 X	19852	-0-	-3068	-0-	16897	3	2955	9	Y	2686	2676	0	35

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5642 X	3676	-0-	-1966	-0-	3045	3	631	9	Y	574	370	1		443
02	6322 X	5108	-0-	-1214	-0-	4263	3	845	9	Y	768	755	1		456
03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865	3	1118	9	Y	1016	1098	1		374
*04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5708	3	948	9	Y	862	728	1	1 8	507
*05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6151	3	948	9	Y	862	748	1	1 8	620
06	6750 X	6175	-0-	-575	-0-	5321	3	854	9	Y	776	1088	1		308
-----															
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969					
*01	9238 X	6945	-0-	-2293	-0-	6014	3	931	9	Y	846	764	1	1 8	450
02	8236 X	6814	-0-	-1422	-0-	5890	3	924	9	Y	840	936	1		354
03	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629	3	1029	9	Y	935	930	1		359
*04	7140 X	7081	-0-	-59	-0-	6191	3	890	9	Y	809	743	1	1 8	424
*05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6877	3	926	9	Y	842	738	1	1 8	527
*06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7793	3	909	9	Y	826	1187	1		166
-----															
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032					
*01	8494 X	4671	-0-	-3823	-0-	3804	3	867	9	Y	788	748	1	1 8	371
02	7395 X	6940	-0-	-455	-0-	5833	3	1107	9	Y	1006	939	1		438
03	7998 X	7587	-0-	-411	-0-	6379	3	3	4	Y	1095	1123	1		410
						1205	9								
*04	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	6090	3	1079	9	Y	981	1068	1	1 8	322
*05	7998 X	7214	-0-	-784	-0-	6172	3	5	4	Y	943	1098	1	1 8	166
						1037	9								
06	7350 X	5565	-0-	-1785	-0-	4730	3	835	9	Y	759	739	1		186
-----															
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908					
*01	16244 X	8082	-0-	-8162	-0-	7447	3	11	4	Y	567	612	1		275
						624	9								
02	16298 X	-0-	-0-	-16298	-0-					Y	-0-				275
03	25978 X	13922	-0-	-12056	-0-	13155	3	767	9	Y	697	736	1		236
*04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	31391	3	1753	9	Y	1594	1388	1	2 8	440
*05	25978 X	21918	-0-	-4060	-0-	20711	3	41	4	Y	1060	997	1	1 8	502
						1166	9								
06	13470 X	10273	-0-	-3197	-0-	9446	3	827	9	Y	752	1018	1		236
-----															
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237					
*01	29605 X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0		90
02	27695 X	26021	-0-	-1674	-0-	22814	3	334	4	Y	2612	2629	0		73
						2873	9								
03	28799 X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0		38
*04	27870 X	27148	-0-	-722	-0-	23698	3	54	4	Y	3087	3041	0	2 8	82
						3396	9								
*05	27807 X	27416	-0-	-391	-0-	23829	3	3	4	Y	3258	3309	0	2 8	29
						3584	9								
*06	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	27789	3	3542	9	Y	3220	3207	0		42

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	- 21134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-			Y	-0-	68	0	-0-	
02		19952 X	9362	-0-	-10590	-0-	8273	3	Y	960	926	0	34	
							1056	9						
		03	21328 X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	Y	1415	1410	0	39
							1557	9						
*04		20640 X	11992	-0-	-8648	-0-	10771	3	Y	1103	1053	0	87	
							1213	9				2 8		
*05		18662 X	8589	-0-	-10073	-0-	7212	3	Y	1248	1283	0	50	
							1373	9				2 8		
06		14250 X	13971	-0-	-279	-0-	11594	3	Y	2153	2156	0	47	
							2368	9						

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377
*01		12524 X	6271	-0-	-6253	-0-	4800	3	N	1337	1124	1	349
02		11716 X	2854	-0-	-8862	-0-	1321	3	N	1394	1508	1	235
03		12524 X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	N	1796	1849	1	182
*04		6060 X	4678	-0-	-1382	-0-	3201	3	N	1343	1313	1	211
*05		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	4796	3	N	1388	1118	1	479
*06		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	5809	3	N	1865	2024	1	320

GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	- 13866
01		12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	487	1	Y	711	729	0	68
							2682	4					
02		11977 X	7730	-0-	-4247	-0-	416	1	Y	553	564	0	57
							1834	4					
03		11842 X	8996	-0-	-2846	-0-	548	1	Y	577	554	0	80
							1914	4					
04		9960 X	9804	-0-	-156	-0-	8485	3	Y	726	713	0	93
							799	9					
05		9951 X	2385	-0-	-7566	-0-	1631	3	Y	557	487	0	163
							613	9					
06		9630 X	8118	-0-	-1512	-0-	519	1	Y	604	724	0	43
							979	4					

CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.10759	- 21043
*01		29233 X	402	-0-	-28831	-0-	126	3	Y	241	264	0	22
							265	9					
02		11658 X	5068	-0-	-6590	-0-	3039	3	Y	1739	1699	0	62
							1913	9					
03		12462 X	7921	-0-	-4541	-0-	5196	3	Y	2390	2387	0	65
							2629	9					
*04		12060 X	6404	-0-	-5656	-0-	4321	3	Y	1884	1799	0	148
							2072	9				2 8	
*05		12462 X	4056	-0-	-8406	-0-	3256	3	Y	725	842	0	29
							798	9				2 8	
*06		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	9144	3	Y	1791	1781	0	39



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11102	- 21202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	12772 X	4339	-0-	-8433	-0-	3390	3	13	4	Y	851	805	0	1 8	79
						936	9								
02	9454 X	6503	-0-	-2951	-0-	5741	3	5	4	Y	688	742	0		25
						757	9								
03	10106 X	8200	-0-	-1906	-0-	7104	3	1096	9	Y	996	994	0		27
*04	9780 X	617	-0-	-9163	-0-	536	3	81	9	Y	74	95	0		6
*05	9920 X	6464	-0-	-3456	-0-	5426	3	1038	9	Y	944	910	0	2 8	38
*06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	10935	3	2146	9	Y	1951	1946	0		43

MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11800	- 16150			
01	0 W	1962	-0-	1962	59567	83	1	1502	3	Y	335	139	0		230
						8	4	369	9						
02	0 W	1843	-0-	1843	61410	45	1	1491	3	Y	279	480	0		29
						307	9								
03	0 W	2106	-0-	2106	63516	54	1	1671	3	Y	321	320	0		30
						28	4	353	9						
04	0 W	1884	-0-	1884	65400	1569	3	315	9	Y	286	204	0		112
05	3100 N	1671	-0-	-1429	63971	1384	3	287	9	Y	261	278	0		95
06	3000 N	779	-0-	-2221	61750	32	1	554	3	Y	175	256	0		14
						193	9								

CBR 18-19G		WELL #:		7H	RRCID ->	287014	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10926	- 21238			
*01	28892 X	8251	-0-	-20641	-0-	7158	3	24	4	Y	972	931	0	1 8	90
						1069	9								
02	18357 X	4552	-0-	-13805	-0-	3464	3	9	4	Y	981	1036	0		35
						1079	9								
03	19716 X	7151	-0-	-12565	-0-	5893	3	5	4	Y	1139	1143	0		31
						1253	9								
*04	19080 X	6438	-0-	-12642	-0-	5614	3	824	9	Y	749	719	0	2 8	59
*05	19716 X	5885	-0-	-13831	-0-	5020	3	865	9	Y	786	811	0	2 8	32
*06	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9929	3	1984	9	Y	1804	1797	0		39

PECOS 39		WELL #:		423H	RRCID ->	287426	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10893	- 15766			
*01	12648 X	5965	-0-	-6683	-0-	285	1	5040	3	Y	579	547	0		69
						3	4	637	9						
02	10266 X	10071	-0-	-195	-0-	340	1	8623	3	Y	1003	977	0		95
						5	4	1103	9						
03	10974 X	10284	-0-	-690	-0-	392	1	8970	3	Y	838	893	0		40
						922	9								
*04	10620 X	9769	-0-	-851	-0-	355	1	8471	3	Y	857	861	0	1 8	35
						943	9								
*05	10757 X	6340	-0-	-4417	-0-	346	1	5334	3	Y	598	614	0	1 8	18
						2	4	658	9						
06	10410 X	8855	-0-	-1555	-0-	341	1	7596	3	Y	808	773	0		53
						29	4	889	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15035 X	14940	-0-	-95	-0-	721 1 1451 9	12768 3	Y	1319	1201 0	158
02	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	668 1 1466 9	16960 3	Y	1333	1365 0	126
03	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	640 1 1595 9	14644 3	Y	1450	1506 0	70
*04	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	624 1 1437 9	14869 3	Y	1306	1321 0	1 8 54
*05	20398 X	15948	-0-	-4450	-0-	907 1 1048 9	13993 3	Y	953	977 0	1 8 29
*06	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	887 1 6 4	19781 3	Y	1109	1065 0	73
-----											
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700		
*01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	471 1 838 9	10576 3	Y	762	790 0	91
02	11774 X	2346	-0-	-9428	-0-	56 1 859 9	1431 3	Y	781	798 0	74
03	15190 X	8657	-0-	-6533	-0-	323 1 1032 9	7302 3	Y	938	967 0	45
*04	14700 X	7583	-0-	-7117	-0-	261 1 1142 9	6180 3	Y	1038	1039 0	1 8 43
*05	15190 X	2248	-0-	-12942	-0-	117 1 301 9	1830 3	Y	274	309 0	8
06	11490 X	1834	-0-	-9656	-0-	59 1 5 4	1430 3	Y	309	297 0	20
-----											
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019			TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987		
*01	22351 X	18403	-0-	-3948	-0-	713 1 1692 9	15998 3	Y	1538	1447 0	2 8 184
02	20068 X	18897	-0-	-1171	-0-	664 1 1219 9	17014 3	Y	1108	1187 0	105
03	21452 X	18897	-0-	-2555	-0-	709 1 2125 9	16063 3	Y	1932	1944 0	93
*04	20760 X	20561	-0-	-199	-0-	722 1 2774 9	17065 3	Y	2522	2506 0	6 8 103
*05	20212 X	12779	-0-	-7433	-0-	663 1 1705 9	10411 3	Y	1550	1601 0	5 8 47
*06	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	721 1 8 4	17337 3	Y	2427	2313 0	161
-----											
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861		
*01	26722 X	17658	-0-	-9064	-0-	690 1 1463 9	15505 3	Y	1330	1358 0	159
02	22127 X	21718	-0-	-409	-0-	756 1 1585 9	19377 3	Y	1441	1463 0	137
03	23653 X	21134	-0-	-2519	-0-	788 1 2498 9	17848 3	Y	2271	2298 0	110
*04	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	825 1 2857 9	19498 3	Y	2597	2599 0	1 8 107
*05	23653 X	15940	-0-	-7713	-0-	847 1 1815 9	13278 3	Y	1650	1706 0	1 8 50
06	22470 X	22230	-0-	-240	-0-	779 1 3 4	18741 3	Y	2461	2348 0	163

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12679 X	6487	-0-	-6192	-0-	93 1	5394 3	Y	905	885 0	1 8	54
						4 4	996 9					
02	11658 X	8127	-0-	-3531	-0-	96 1	6795 3	Y	1124	1133 0		45
						1236 9						
03	12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115 1	7834 3	Y	825	858 0		12
						22 4	908 9					
*04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	176 1	10777 3	Y	948	936 0	2 8	22
						8 4	1043 9					
*05	10571 X	10547	-0-	-24	-0-	142 1	9272 3	Y	1030	1018 0	2 8	32
						1133 9						
*06	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	8815 3	1125 9	Y	1023	1023 0		32
-----												
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958		
*01	28675 X	21764	-0-	-6911	-0-	340 1	19733 3	Y	1531	1489 0	2 8	92
						7 4	1684 9					
02	26825 X	23327	-0-	-3498	-0-	295 1	20941 3	Y	1901	1917 0		76
						2091 9						
03	28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306 1	20814 3	Y	2064	2109 0		31
						7 4	2270 9					
*04	24120 X	23345	-0-	-775	-0-	346 1	21156 3	Y	1671	1661 0	2 8	39
						5 4	1838 9					
*05	24924 X	20161	-0-	-4763	-0-	274 1	17936 3	Y	1745	1727 0	3 8	54
						31 4	1920 9					
06	24120 X	20003	-0-	-4117	-0-	17982 3	68 4	Y	1775	1773 0		56
						1953 9						
-----												
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072		
*01	21142 X	10585	-0-	-10557	-0-	159 1	9225 3	Y	953	935 0	1 8	57
						153 4	1048 9					
02	19778 X	13670	-0-	-6108	-0-	164 1	11622 3	Y	1713	1701 0		69
						1884 9						
03	19809 X	14072	-0-	-5737	-0-	173 1	11729 3	Y	1973	2013 0		29
						2170 9						
*04	18390 X	12330	-0-	-6060	-0-	170 1	10423 3	Y	1579	1570 0	1 8	37
						1737 9						
*05	17360 X	16402	-0-	-958	-0-	213 1	13955 3	Y	2031	2003 0	2 8	63
						2234 9						
06	14130 X	13742	-0-	-388	-0-	11978 3	3 4	Y	1601	1614 0		50
						1761 9						
-----												
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969		
*01	15221 X	12311	-0-	-2910	-0-	189 1	10968 3	Y	1049	1011 0		63
						1154 9						
02	14239 X	12946	-0-	-1293	-0-	158 1	11237 3	Y	1407	1413 0		57
						3 4	1548 9					
03	15221 X	11522	-0-	-3699	-0-	150 1	10202 3	Y	1064	1105 0		16
						1170 9						
*04	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	190 1	11604 3	Y	937	929 0	2 8	22
						1031 9						
*05	13826 X	10196	-0-	-3630	-0-	140 1	9153 3	Y	821	818 0		25
						903 9						
06	13380 X	13215	-0-	-165	-0-	11690 3	1525 9	Y	1386	1367 0		44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE
*01	8184 X	7932	-0-	-252	-0-	123 1	7099 3	Y	528	516 0	1 8		32
						129 4	581 9						
02	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	155 1	11005 3	Y	745	747 0			30
						820 9							
03	13671 X	13392	-0-	-279	-0-	180 1	12261 3	Y	855	872 0			13
						10 4	941 9						
*04	13230 X	13036	-0-	-194	-0-	198 1	12134 3	Y	640	637 0	1 8		15
						704 9							
*05	13671 X	12322	-0-	-1349	-0-	175 1	11446 3	Y	633	627 0	1 8		20
						5 4	696 9						
06	12960 X	9382	-0-	-3578	-0-	8809 3	573 9	Y	521	525 0			16
-----													
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
*01	10602 X	6443	-0-	-4159	-0-	97 1	5640 3	Y	642	615 0			39
						706 9							
02	10063 X	7100	-0-	-2963	-0-	87 1	6207 3	Y	724	734 0			29
						10 4	796 9						
03	10757 X	9493	-0-	-1264	-0-	122 1	8263 3	Y	1007	1021 0			15
						1108 9							
*04	10410 X	8459	-0-	-1951	-0-	123 1	7499 3	Y	761	758 0			18
						837 9							
*05	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	115 1	7532 3	Y	830	822 0			26
						913 9							
06	9180 X	8739	-0-	-441	-0-	7847 3	892 9	Y	811	811 0			26
-----													
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197			
*01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	25674 3	4952 9	Y	4502	4399 0	1 8		165
						24222 3	4677 9	Y	4252	4352 0			65
02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	27903 3	5443 9	Y	4948	4907 0			106
						26990 3	4612 9	Y	4193	4145 0	2 8		152
*04	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	27036 3	4549 9	Y	4135	4157 0	3 8		127
						14237 3	1783 9	Y	1621	1567 0			181
-----													
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224			
*01	21545 X	20024	-0-	-1521	-0-	19824 3	200 9	Y	182	178 0			7
						21024 3	311 9	Y	283	286 0			4
02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	20873 3	197 9	Y	179	179 0			4
						19825 3	743 9	Y	675	654 0	1 8		24
*04	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	20587 3	794 9	Y	722	723 0	1 8		22
						6383 3	348 4	Y	367	348 0			41
						404 9							
-----													
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880			
*01	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	12531 3	3783 9	Y	3439	3359 0	1 8		126
						12543 3	3550 9	Y	3227	3304 0			49
02	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	13753 3	3626 9	Y	3296	3274 0			71
						13255 3	3178 9	Y	2889	2852 0	3 8		105
*04	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	13259 3	2990 9	Y	2718	2736 0	4 8		83
						4614 3	27 4	Y	1447	1369 0			161
						1592 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10618		- 18384			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	19964	X	14221	-0-	-5743	-0-	12886	3	1335	9	Y	1214	1189	0	68
02	15834	X	15471	-0-	-363	-0-	13716	3	1755	9	Y	1595	1573	0	90
03	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	15158	3	2438	9	Y	2216	2243	0	63
*04	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	14729	3	2420	9	Y	2200	2196	0	66
*05	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	14792	3	2222	9	Y	2020	1998	0	86
06	16380	X	15399	-0-	-981	-0-	13441	3	1958	9	Y	1780	1805	0	61
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11052		- 18453			
*01	15128	X	1986	-0-	-13142	-0-	1480	3	506	9	Y	460	470	0	26
02	12789	X	12710	-0-	-79	-0-	11745	3	965	9	Y	877	854	0	49
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	14522	3	1740	9	Y	1582	1586	0	45
*04	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	13688	3	1533	9	Y	1394	1395	0	42
*05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12659	3	1390	9	Y	1264	1250	0	54
06	13230	X	12996	-0-	-234	-0-	11667	3	1329	9	Y	1208	1221	0	41
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10711		- 18485			
*01	18569	X	16702	-0-	-1867	-0-	14632	3	4	4	Y	1878	1839	0	106
							2066	9							
02	16733	X	14859	-0-	-1874	-0-	12793	3	3	4	Y	1875	1875	0	106
							2063	9							
03	18073	X	16335	-0-	-1738	-0-	13967	3	8	4	Y	2145	2190	0	61
							2360	9							
*04	17490	X	14827	-0-	-2663	-0-	12697	3	2130	9	Y	1936	1937	0	58
*05	18073	X	14469	-0-	-3604	-0-	12474	3	5	4	Y	1809	1788	0	77
							1990	9							
06	16170	X	13679	-0-	-2491	-0-	11900	3	1779	9	Y	1617	1639	0	55
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10887		PERF.11253		- 18714			
*01	13671	X	7600	-0-	-6071	-0-	5006	3	2594	9	Y	2358	2331	0	133
02	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	11168	3	3268	9	Y	2971	2937	0	167
03	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	13673	3	4806	9	Y	4369	4412	0	124
*04	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	13621	3	4662	9	Y	4238	4235	0	126
*05	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	13759	3	7	4	Y	4289	4230	0	183
							4718	9							
*06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	12370	3	4433	9	Y	4030	4076	0	137
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10889		- 18652			
*01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	17591	3	1752	9	Y	1593	1539	0	90
02	15312	X	15085	-0-	-227	-0-	13505	3	1580	9	Y	1436	1445	0	81
03	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	14609	3	2002	9	Y	1820	1849	0	52
*04	15840	X	15094	-0-	-746	-0-	13206	3	1888	9	Y	1716	1716	0	51
*05	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	13769	3	1727	9	Y	1570	1552	0	67
06	15840	X	14052	-0-	-1788	-0-	12488	3	1564	9	Y	1422	1441	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	13578 X	7216	-0-	-6362	-0-	6389	3	827	9	Y	752	729	0		42
02	17487 X	12104	-0-	-5383	-0-	10259	3	1845	9	Y	1677	1625	0		94
03	18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052	3	2600	9	Y	2364	2391	0		67
*04	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	13222	3	2423	9	Y	2203	2200	0	4 8	66
*05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14681	3	3	4	Y	2158	2127	0	5 8	92
						2374	9								
*06	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	14623	3	2200	9	Y	2000	2024	0		68
-----															
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139					
*01	19902 X	17486	-0-	-2416	-0-	15291	3	2	4	Y	1994	1954	0	1 8	73
						2193	9								
02	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	14920	3	2143	9	Y	1948	1991	0		30
03	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272	3	2090	9	Y	1900	1889	0		41
*04	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15303	3	1998	9	Y	1816	1790	0	1 8	66
*05	17639 X	16445	-0-	-1194	-0-	14615	3	1830	9	Y	1664	1677	0	2 8	51
06	17070 X	9841	-0-	-7229	-0-	8767	3	70	4	Y	913	862	0		102
						1004	9								
-----															
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791					
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13824	3	3	4	Y	1476	1442	0	1 8	54
						1624	9								
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	14744	3	1746	9	Y	1587	1617	0		24
03	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791	3	1489	9	Y	1354	1349	0		29
*04	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	15675	3	1411	9	Y	1283	1264	0	2 8	46
*05	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	16504	3	1350	9	Y	1227	1233	0	2 8	38
06	15360 X	11849	-0-	-3511	-0-	11044	3	805	9	Y	732	688	0		82
-----															
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959					
01	24893 X	13715	-0-	-11178	-0-	1395	1	9783	3	Y	2240	2218	0	25 8	65
						73	4	2464	9						
02	23287 X	22581	-0-	-706	-0-	1515	1	16730	3	Y	3662	3569	0	75 8	83
						308	4	4028	9						
03	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	1947	1	19712	3	Y	4070	3925	0	50 8	178
						1273	4	4477	9						
04	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	1238	1	18586	3	Y	3956	4011	0	34 8	89
						1150	4	4352	9						
05	25575 X	25250	-0-	-325	-0-	1226	1	19063	3	Y	3817	3785	0		121
						762	4	4199	9						
06	26520 X	22097	-0-	-4423	-0-	2076	1	16289	3	Y	3279	3248	0	18 8	134
						125	4	3607	9						
-----															
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090					
01	10354 X	3787	-0-	-6567	-0-	384	1	2699	3	Y	625	625	0	4 8	18
						16	4	688	9						
02	9686 X	5240	-0-	-4446	-0-	365	1	4030	3	Y	706	693	0	15 8	16
						68	4	777	9						
03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	559	1	5666	3	Y	1280	1227	0	13 8	56
						917	4	1408	9						
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	478	1	7173	3	Y	1405	1419	0	10 8	32
						1065	4	1546	9						
05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	498	1	7753	3	Y	1323	1313	0		42
						548	4	1455	9						
06	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	850	1	6668	3	Y	1056	1051	0	4 8	43
						7	4	1162	9						



PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*01	13392 X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411	0	168
02	12528 X	6164	-0-	-6364	-0-	4779	3	1385	9	Y	1259	1327	0	100
03	10695 X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284	0	95
*04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8171	3	1514	9	Y	1376	1329	0	141
*05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	7153	3	1103	9	Y	1003	1020	0	123
06	7710 X	6487	-0-	-1223	-0-	5373	3	61	4	Y	957	1027	0	53
						1053	9							

LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511				
*01	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	221	1	14398	3	Y	1849	1824	0	90
						2034	9							
02	20039 X	16452	-0-	-3587	-0-	186	1	14196	3	Y	1882	1911	0	61
						2070	9							
03	19964 X	17673	-0-	-2291	-0-	228	1	15517	3	Y	1753	1740	0	74
						1928	9							
*04	18180 X	17168	-0-	-1012	-0-	218	1	15091	3	Y	1690	1728	0	35
						1859	9							
*05	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	263	1	17159	3	Y	1414	1424	0	24
						1555	9							
*06	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	233	1	15144	3	Y	1717	1716	0	25
						1889	9							

LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945				
*01	17670 X	12037	-0-	-5633	-0-	155	1	10138	3	Y	1541	1477	0	75
						49	4	1695	9					
02	15689 X	13042	-0-	-2647	-0-	138	1	10550	3	Y	2131	2137	0	69
						10	4	2344	9					
03	15531 X	14635	-0-	-896	-0-	179	1	12172	3	Y	2076	2058	0	87
						2284	9							
*04	15000 X	14190	-0-	-810	-0-	171	1	11850	3	Y	1972	2017	0	41
						2169	9							
*05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	198	1	12933	3	Y	1894	1901	0	32
						14	4	2083	9					
06	14160 X	9958	-0-	-4202	-0-	130	1	8410	3	Y	1289	1303	0	18
						1418	9							

LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869				
*01	36022 X	21469	-0-	-14553	-0-	296	1	19289	3	Y	1713	1714	0	84
						1884	9							
02	35322 X	19000	-0-	-16322	-0-	216	1	16470	3	Y	2104	2120	0	68
						2314	9							
03	37758 X	17455	-0-	-20303	-0-	223	1	15145	3	Y	1897	1885	0	80
						2087	9							
*04	36510 X	19416	-0-	-17094	-0-	245	1	16917	3	Y	2049	2084	0	43
						2254	9							
*05	29729 X	19767	-0-	-9962	-0-	268	1	17513	3	Y	1805	1814	0	31
						1986	9							
06	20790 X	16364	-0-	-4426	-0-	223	1	14474	3	Y	1515	1524	0	22
						1667	9							









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-461-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01	36146 X	30674	-0-	-5472	-0-	26540	3	4134	9	Y	3758	3801	0	177
02	42131 X	42131	-0-	-0-	-0-	37423	3	4708	9	Y	4280	4156	0	301
03	38471 X	32156	-0-	-6315	-0-	27778	3	4378	9	Y	3980	4199	0	82
*04	37200 X	26601	-0-	-10599	-0-	23391	3	3210	9	Y	2918	2909	0	86
*05	45043 X	25631	-0-	-19412	-0-	22858	3	2773	9	Y	2521	2484	0	119
06	43590 X	29473	-0-	-14117	-0-	25504	3	3969	9	Y	3608	3587	0	140
-----														
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471				
*01	33635 X	27936	-0-	-5699	-0-	23458	3	4478	9	Y	4071	4137	0	192
02	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	27082	3	4344	9	Y	3949	3863	0	278
03	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	34135	3	5992	9	Y	5447	5613	0	112
*04	34770 X	30051	-0-	-4719	-0-	25578	3	4473	9	Y	4066	4056	0	120
*05	35929 X	24873	-0-	-11056	-0-	21496	3	3377	9	Y	3070	3043	0	145
06	36990 X	31773	-0-	-5217	-0-	27562	3	4211	9	Y	3828	3824	0	149
-----														
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228				
*01	14477 X	14454	-0-	-23	-0-	11748	3	2706	9	Y	2460	2471	0	116
02	13543 X	8828	-0-	-4715	-0-	6706	3	52	4	Y	1882	1866	0	132
03	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	2070	9							
						14998	3	77	4	Y	3531	3590	0	73
						3884	9							
*04	17430 X	14445	-0-	-2985	-0-	11801	3	2644	9	Y	2404	2402	0	71
*05	18011 X	13290	-0-	-4721	-0-	11328	3	1962	9	Y	1784	1767	0	84
06	18360 X	11817	-0-	-6543	-0-	10229	3	3	4	Y	1441	1469	0	56
						1585	9							
-----														
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
*01	67208 X	55874	-0-	-11334	-0-	2504	1	51709	3	Y	919	824	0	133
						650	4	1011	9					
02	64574 X	64574	-0-	-0-	-0-	2285	1	61151	3	Y	1020	1086	0	67
						16	4	1122	9					
03	72710 X	72710	-0-	-0-	-0-	2561	1	68891	3	Y	1142	1123	0	86
						2	4	1256	9					
*04	55403 X	55403	-0-	-0-	-0-	1906	1	52547	3	Y	864	925	0	21
						950	9							
*05	69037 X	34678	-0-	-34359	-0-	1117	1	32956	3	Y	550	550	0	18
						605	9							
06	70350 X	35592	-0-	-34758	-0-	1230	1	33868	3	Y	440	440	0	18
						10	4	484	9					
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
*01	24986 X	241	-0-	-24745	-0-	197	3	44	9	Y	40	35	0	5
02	17342 X	15292	-0-	-2050	-0-	12819	3	2473	9	Y	2248	2066	0	187
03	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	14402	3	64	4	Y	2074	2076	0	185
						2281	9							
*04	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	18582	3	3689	9	Y	3354	3350	0	185
*05	16337 X	15130	-0-	-1207	-0-	12787	3	2343	9	Y	2130	2250	0	62
*06	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	19278	3	3518	9	Y	3198	3184	0	76



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-			Y	198	198	0	8	
02	21315 X	-0-	-0-	-21315	-0-			Y	2686	2638	0	56	
03	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	23657	3 3786 9	Y	3442	3454	0	44	
*04	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	14038	3 1172 9	Y	1065	1072	0 1 8	36	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36	
06	26550 X	23862	-0-	-2688	-0-	20663	3 3199 9	Y	2908	2894	0	50	
-----													
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022			TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322				
*01	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	32827	3 6139 9	Y	5581	5533	0 2 8	98	
02	34386 X	34386	-0-	-0-	-0-	29270	3 5116 9	Y	4651	4717	0	32	
03	39432 X	32291	-0-	-7141	-0-	28460	3 7 4	Y	3476	3460	0	48	
04	38160 X	35965	-0-	-2195	-0-	30633	3 5332 9	Y	4847	4852	0 2 8	41	
*05	39432 X	33067	-0-	-6365	-0-	27995	3 5072 9	Y	4611	4601	0 3 8	48	
06	37710 X	28314	-0-	-9396	-0-	23638	3 4676 9	Y	4251	4258	0	41	
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605				
*01	20429 X	13359	-0-	-7070	-0-	11324	3 2035 9	Y	1850	1807	0 1 8	96	
02	17226 X	16482	-0-	-744	-0-	13597	3 2885 9	Y	2623	2644	0	75	
03	18414 X	17601	-0-	-813	-0-	14815	3 3 4	Y	2530	2537	0	68	
04	17580 X	17435	-0-	-145	-0-	14510	3 2925 9	Y	2659	2660	0 1 8	66	
*05	18166 X	16897	-0-	-1269	-0-	14133	3 2764 9	Y	2513	2500	0 2 8	77	
06	17040 X	15859	-0-	-1181	-0-	13267	3 2592 9	Y	2356	2347	0	86	
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475				
*01	24955 X	19493	-0-	-5462	-0-	17016	3 2477 9	Y	2252	2200	0 1 8	117	
02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	24570	3 3 4	Y	3133	3161	0	89	
03	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	24539	3 3066 9	Y	2787	2801	0	75	
*04	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	22412	3 3460 9	Y	3145	3139	0 2 8	79	
*05	25482 X	24710	-0-	-772	-0-	21320	3 3390 9	Y	3082	3063	0 3 8	95	
06	24660 X	23814	-0-	-846	-0-	20569	3 3245 9	Y	2950	2937	0	108	
-----													
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834				
*01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	13084	3 2506 9	Y	2278	2260	0 3 8	40	
02	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	12684	3 2485 9	Y	2259	2283	0	16	
03	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	17396	3 3216 9	Y	2924	2900	0	40	
04	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	15158	3 2318 9	Y	2107	2124	0 5 8	18	
*05	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	15204	3 2223 9	Y	2021	2012	0 6 8	21	
06	19950 X	17459	-0-	-2491	-0-	14837	3 2622 9	Y	2384	2382	0	23	
-----													
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020			TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749				
*01	126015 X	76024	-0-	-49991	-0-	1212	1 70278 3	Y	4087	3963	0 3 8	246	
02	117885 X	73145	-0-	-44740	-0-	38 4	4496 9	Y	3491	3597	0	140	
03	116622 X	84087	-0-	-32535	-0-	962 1	68343 3	Y	3984	4065	0	59	
*04	93930 X	62041	-0-	-31889	-0-	3840 9	1155 1	78544 3	Y	3297	3276	0 4 8	76
*05	91078 X	81214	-0-	-9864	-0-	6 4	4382 9	Y	4078	4021	0 7 8	126	
06	81360 X	31385	-0-	-49975	-0-	939 1	57475 3	Y	1770	1840	0	56	
						3627 9	1154 1	75574 3					
						4486 9	24 4	Y					
						1947 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
*01	18848 X	3063	-0-	-15785	-0-	2626	3	108	4	Y	299	303	0	2	8	6
						329	9									
02	16675 X	4601	-0-	-12074	-0-	3534	3	1067	9	Y	970	957	0			19
03	16182 X	8064	-0-	-8118	-0-	7130	3	934	9	Y	849	859	0			9
*04	11730 X	6800	-0-	-4930	-0-	5753	3	1047	9	Y	952	945	0	5	8	11
*05	9610 X	9224	-0-	-386	-0-	8118	3	560	4	Y	496	495	0	5	8	7
						546	9									
*06	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	10160	3	1360	9	Y	1236	1218	0			25
-----																
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656						
*01	52204 X	8405	-0-	-43799	-0-	8153	3	252	9	Y	229	228	0	1	8	5
02	48836 X	13162	-0-	-35674	-0-	12340	3	822	9	Y	747	738	0			14
03	52204 X	11532	-0-	-40672	-0-	10628	3	904	9	Y	822	828	0			8
*04	20130 X	13395	-0-	-6735	-0-	11416	3	1979	9	Y	1799	1782	0	5	8	20
*05	14074 X	14033	-0-	-41	-0-	11359	3	903	4	Y	1610	1603	0	4	8	23
						1771	9									
*06	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17466	3	2475	9	Y	2250	2227	0			46
-----																
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086						
*01	119815 X	71107	-0-	-48708	-0-	65494	3	5613	9	Y	5103	5080	0	4	8	104
02	112056 X	91214	-0-	-20842	-0-	85733	3	5481	9	Y	4983	4992	0			95
03	134850 X	129816	-0-	-5034	-0-	122059	3	7757	9	Y	7052	7076	0			71
*04	144143 X	144143	-0-	-0-	-0-	135929	3	8	4	Y	7460	7434	0	13	8	84
						8206	9									
*05	134819 X	88244	-0-	-46575	-0-	80718	3	994	4	Y	5938	5933	0	4	8	85
						6532	9									
06	125640 X	89241	-0-	-36399	-0-	83192	3	6049	9	Y	5499	5471	0			113
-----																
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502						
*01	67859 X	46429	-0-	-21430	-0-	44083	3	124	4	Y	2020	1986	0	3	8	41
						2222	9									
02	63481 X	56617	-0-	-6864	-0-	55041	3	18	4	Y	1416	1430	0			27
						1558	9									
03	80112 X	80112	-0-	-0-	-0-	77511	3	26	4	Y	2341	2344	0			24
						2575	9									
*04	54060 X	43254	-0-	-10806	-0-	42180	3	15	4	Y	963	972	0	4	8	11
						1059	9									
*05	60512 X	48171	-0-	-12341	-0-	45766	3	759	4	Y	1496	1482	0	4	8	21
						1646	9									
06	77520 X	48972	-0-	-28548	-0-	48334	3	638	9	Y	580	589	0			12





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	2241 1	26835 3	4083 9	4083 9	Y	3712	3683 0	47 8		130
02	36482 X	32764	-0-	-3718	-0-	93 4	4083 9	4083 9	4083 9	Y	4014	3937 0	74 8		133
03	38998 X	31607	-0-	-7391	-0-	1346 1	27003 3	4415 9	4415 9	Y	4571	4538 0	48 8		118
04	37740 X	29130	-0-	-8610	-0-	1386 1	25163 3	30 4	5028 9	Y	3827	3818 0	37 8		90
05	35030 X	29585	-0-	-5445	-0-	465 1	24391 3	64 4	4210 9	Y	3586	3561 0			115
06	33900 X	29403	-0-	-4497	-0-	485 1	25144 3	11 4	3945 9	Y	3562	3560 0	19 8		98
						1780 1	23705 3	3918 9							
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652					
01	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1017 1	12185 3	42 4	2400 9	Y	2182	2162 0	17 8		77
02	18676 X	14859	-0-	-3817	-0-	588 1	11801 3	2470 9		Y	2245	2221 0	26 8		75
03	19964 X	16142	-0-	-3822	-0-	675 1	12264 3	3203 9		Y	2912	2892 0	19 8		76
04	19320 X	14416	-0-	-4904	-0-	224 1	11756 3	2 4	2434 9	Y	2213	2224 0	13 8		52
05	15872 X	14573	-0-	-1299	-0-	235 1	12202 3	2136 9		Y	1942	1932 0			62
06	15630 X	13862	-0-	-1768	-0-	820 1	10919 3	2123 9		Y	1930	1932 0	7 8		53
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569					
01	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	1929 1	23113 3	646 4	4309 9	Y	3917	3872 0	49 8		137
02	36366 X	31204	-0-	-5162	-0-	1245 1	24974 3	374 4	4611 9	Y	4192	4118 0	72 8		139
03	38874 X	29762	-0-	-9112	-0-	1214 1	22053 3	1399 4	5096 9	Y	4633	4606 0	46 8		120
04	37620 X	30197	-0-	-7423	-0-	452 1	23672 3	1413 4	4660 9	Y	4236	4220 0	36 8		100
05	33356 X	28548	-0-	-4808	-0-	438 1	22716 3	1277 4	4117 9	Y	3743	3723 0			120
06	32280 X	31289	-0-	-991	-0-	1851 1	24635 3	220 4	4583 9	Y	4166	4151 0	21 8		114
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266					
*01	56575 X	40653	-0-	-15922	-0-	38424 3	11 4	2218 9		N	2016	2016 0	2 8		102
02	50489 X	45310	-0-	-5179	-0-	42550 3	2760 9	46764 3	2824 9	N	2509	2453 0			158
03	52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764 3	2824 9	32532 3	2118 9	N	2567	2575 0			150
*04	50850 X	34650	-0-	-16200	-0-	32532 3	2118 9	45424 3	2814 9	N	1925	1917 0	3 8		155
*05	50375 X	48238	-0-	-2137	-0-	45424 3	2814 9	1277 4	4117 9	N	2558	2579 0	5 8		129
06	48000 X	32909	-0-	-15091	-0-	30916 3	1993 9			N	1812	1861 0			80

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGAN Y 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	38874 X	32363	-0-	-6511	-0-	26314	3	6	4	Y	5494	5492	0	1 8 35
						6043	9							
02	35380 X	31963	-0-	-3417	-0-	26004	3	5959	9	Y	5417	5414	0	38
03	37820 X	35219	-0-	-2601	-0-	28631	3	6588	9	Y	5989	5961	0	66
04	34260 X	29305	-0-	-4955	-0-	24134	3	2	4	Y	4699	4719	0	1 8 45
						5169	9							
*05	34162 X	28422	-0-	-5740	-0-	23413	3	5009	9	Y	4554	4542	0	3 8 54
06	34080 X	29360	-0-	-4720	-0-	24379	3	4981	9	Y	4528	4523	0	59
-----														
MAHOGAN Y 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
01	34286 X	28539	-0-	-5747	-0-	24685	3	3854	9	Y	3504	3505	0	1 8 22
02	31610 X	28341	-0-	-3269	-0-	24632	3	3709	9	Y	3372	3370	0	24
03	33790 X	30732	-0-	-3058	-0-	26645	3	4087	9	Y	3715	3698	0	41
04	32370 X	26582	-0-	-5788	-0-	23236	3	5	4	Y	3037	3048	0	1 8 29
						3341	9							
*05	31682 X	25014	-0-	-6668	-0-	21821	3	3193	9	Y	2903	2897	0	35
06	29730 X	25852	-0-	-3878	-0-	22526	3	3326	9	Y	3024	3019	0	40
-----														
MAHOGAN Y 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571				
01	36890 X	30828	-0-	-6062	-0-	26710	3	5	4	Y	3739	3742	0	1 8 24
						4113	9							
02	32161 X	31429	-0-	-732	-0-	26577	3	4852	9	Y	4411	4404	0	31
03	34379 X	33249	-0-	-1130	-0-	27994	3	5255	9	Y	4777	4756	0	52
04	29820 X	29418	-0-	-402	-0-	25107	3	8	4	Y	3912	3926	0	1 8 37
						4303	9							
*05	33604 X	28110	-0-	-5494	-0-	23923	3	4187	9	Y	3806	3796	0	2 8 45
06	32520 X	28706	-0-	-3814	-0-	24462	3	5	4	Y	3854	3849	0	50
						4239	9							
-----														
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286				
*01	16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	11742	3	9	4	Y	3323	3326	0	1 8 29
						3655	9							
02	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	12377	3	3326	9	Y	3024	3019	0	34
03	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	12959	3	3551	9	Y	3228	3235	0	27
04	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	11965	3	3281	9	Y	2983	2970	0	2 8 38
*05	16771 X	16424	-0-	-347	-0-	13442	3	2982	9	Y	2711	2696	0	2 8 51
06	16230 X	14164	-0-	-2066	-0-	12299	3	3	4	Y	1693	1726	0	18
						1862	9							
-----														
MAHOGAN Y 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581				
*01	34038 X	34037	-0-	-1	-0-	30727	3	3310	9	Y	3009	3025	0	2 8 26
02	31291 X	27165	-0-	-4126	-0-	23782	3	3383	9	Y	3075	3067	0	34
03	33916 X	33916	-0-	-0-	-0-	29547	3	4369	9	Y	3972	3973	0	33
04	32940 X	28721	-0-	-4219	-0-	25431	3	13	4	Y	2979	2971	0	3 8 38
						3277	9							
*05	34038 X	28550	-0-	-5488	-0-	24946	3	3604	9	Y	3276	3250	0	3 8 61
06	32940 X	27700	-0-	-5240	-0-	24200	3	3500	9	Y	3182	3209	0	34



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	34131 X	23363	-0-	-10768	-0-	2483	1	17407	3	Y	3099	3055	0	44	8	90
						64	4	3409	9							
02	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-	2449	1	27034	3	Y	5062	4937	0	100	8	115
						49	4	5568	9							
03	37851 X	34192	-0-	-3659	-0-	2604	1	26380	3	Y	4396	4239	0	81	8	191
						372	4	4836	9							
04	36630 X	31044	-0-	-5586	-0-	1629	1	24455	3	Y	4076	4111	0	65	8	91
						476	4	4484	9							
05	37851 X	36971	-0-	-880	-0-	1911	1	29729	3	Y	4703	4645	0			149
						158	4	5173	9							
06	36300 X	33854	-0-	-2446	-0-	3301	1	25921	3	Y	4092	4044	0	30	8	167
						131	4	4501	9							
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547						
01	48174 X	37240	-0-	-10934	-0-	4095	1	28727	3	Y	3908	3865	0	48	8	247
						119	4	4299	9							
02	45066 X	36205	-0-	-8861	-0-	2660	1	29349	3	Y	3801	3702	0	65	8	281
						15	4	4181	9							
03	41664 X	37961	-0-	-3703	-0-	2990	1	30268	3	Y	4071	4038	0	55	8	259
						225	4	4478	9							
04	38730 X	34792	-0-	-3938	-0-	1896	1	28479	3	Y	3616	3583	0	39	8	253
						439	4	3978	9							
05	38688 X	35800	-0-	-2888	-0-	1922	1	29899	3	Y	3562	3557	0			258
						61	4	3918	9							
06	37440 X	33664	-0-	-3776	-0-	3388	1	26595	3	Y	3278	3311	0	19	8	206
						75	4	3606	9							
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155						
01	29233 X	26919	-0-	-2314	-0-	2697	1	18925	3	Y	3222	3155	0	61	8	202
						1753	4	3544	9							
02	27347 X	24117	-0-	-3230	-0-	1652	1	18246	3	Y	2972	2865	0	92	8	217
						950	4	3269	9							
03	27311 X	25164	-0-	-2147	-0-	1754	1	17774	3	Y	3090	3042	0	70	8	195
						2237	4	3399	9							
04	26430 X	23530	-0-	-2900	-0-	1263	1	18960	3	Y	2848	2793	0	52	8	198
						174	4	3133	9							
05	26908 X	25747	-0-	-1161	-0-	1361	1	21160	3	Y	2913	2900	0			211
						22	4	3204	9							
06	26040 X	24357	-0-	-1683	-0-	2393	1	18793	3	Y	2853	2861	0	24	8	179
						33	4	3138	9							
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386						
01	31806 X	27778	-0-	-4028	-0-	2881	1	20204	3	Y	3471	3427	0	38	8	220
						875	4	3818	9							
02	29754 X	25142	-0-	-4612	-0-	1794	1	19810	3	Y	3160	3091	0	55	8	234
						62	4	3476	9							
03	30194 X	26551	-0-	-3643	-0-	2019	1	20446	3	Y	3328	3307	0	43	8	212
						425	4	3661	9							
04	29220 X	23652	-0-	-5568	-0-	1239	1	18607	3	Y	2965	2939	0	30	8	208
						544	4	3262	9							
05	27776 X	25349	-0-	-2427	-0-	1322	1	20563	3	Y	3003	2993	0			218
						161	4	3303	9							
06	26880 X	24082	-0-	-2798	-0-	2379	1	18685	3	Y	2669	2705	0	14	8	168
						82	4	2936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	30907 X	21827	-0-	-9080	-0-	18866	3	2961	9	Y		2692	2668	0	3	8		34
02	28913 X	25486	-0-	-3427	-0-	21568	3	75	4	Y		3494	3482	0				46
						3843	9											
03	30907 X	27748	-0-	-3159	-0-	23714	3	18	4	Y		3651	3647	0				50
						4016	9											
04	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	23560	3	4180	9	Y		3800	3807	0	4	8		39
*05	27249 X	25644	-0-	-1605	-0-	21975	3	3669	9	Y		3335	3310	0	5	8		59
06	26850 X	6092	-0-	-20758	-0-	4832	3	1260	9	Y		1145	1186	0				18
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206								
01	37603 X	23375	-0-	-14228	-0-	19731	3	3644	9	Y		3313	3285	0	2	8		42
02	35177 X	33809	-0-	-1368	-0-	28691	3	24	4	Y		4631	4612	0				61
						5094	9											
03	37603 X	35510	-0-	-2093	-0-	30062	3	17	4	Y		4937	4931	0				67
						5431	9											
04	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	29180	3	5445	9	Y		4950	4964	0	3	8		50
*05	37724 X	37724	-0-	-0-	-0-	31583	3	6141	9	Y		5583	5530	0	4	8		99
06	34980 X	26850	-0-	-8130	-0-	20973	3	5877	9	Y		5343	5357	0				85
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425								
*07	46841 X	36957	-0-	-9884	-0-	32951	3	4006	9	Y		3642	3665	0				32
*08	41633 X	37436	-0-	-4197	-0-	33521	3	3915	9	Y		3559	3543	0	1	8		47
*09	40290 X	33806	-0-	-6484	-0-	30230	3	3576	9	Y		3251	3216	0	1	8		81
*10	38068 X	31302	-0-	-6766	-0-	27985	3	3317	9	Y		3015	3054	0	1	8		41
*11	36840 X	27631	-0-	-9209	-0-	24680	3	2951	9	Y		2683	2678	0	9	8		37
*12	37448 X	27598	-0-	-9850	-0-	24530	3	3068	9	Y		2789	2796	0	4	8		26
*01	37448 X	23730	-0-	-13718	-0-	20976	3	2754	9	Y		2504	2497	0	3	8		30
*02	30276 X	25578	-0-	-4698	-0-	22529	3	3049	9	Y		2772	2743	0				59
*03	31310 X	29964	-0-	-1346	-0-	26771	3	3193	9	Y		2903	2925	0				37
*04	27630 X	20213	-0-	-7417	-0-	18222	3	5	4	Y		1805	1799	0	1	8		42
						1986	9											
*05	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24647	3	9	4	Y		2916	2920	0	3	8		35
						3208	9											
06	42306 X	42306	-0-	-0-	-0-	39086	3	3220	9	Y		2927	2936	0				26
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID -> 291061		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296								
01	31186 X	15755	-0-	-15431	-0-	13704	3	5	4	Y		1860	1844	0	1	8		24
						2046	9											
02	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	20309	3	72	4	Y		2866	2852	0				38
						3153	9											
03	22506 X	19063	-0-	-3443	-0-	16224	3	35	4	Y		2549	2552	0				35
						2804	9											
04	21660 X	19803	-0-	-1857	-0-	16873	3	2930	9	Y		2664	2671	0	1	8		27
05	25172 X	23988	-0-	-1184	-0-	20679	3	3309	9	Y		3008	2980	0	2	8		53
06	24360 X	15685	-0-	-8675	-0-	12807	3	2878	9	Y		2616	2628	0				41

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11702 - 22083					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*07	53413 X	42009	-0-	-11404	-0-	36940	3	5069	9	Y	4608	4634	0	1	8	40
*08	46779 X	43056	-0-	-3723	-0-	37978	3	5078	9	Y	4616	4593	0	2	8	61
*09	45270 X	36033	-0-	-9237	-0-	31824	3	4209	9	Y	3826	3791	0	1	8	95
*10	46779 X	37508	-0-	-9271	-0-	33040	3	4468	9	Y	4062	4100	0	2	8	55
*11	41670 X	31986	-0-	-9684	-0-	28333	3	3653	9	Y	3321	3313	0	17	8	46
*12	43059 X	29717	-0-	-13342	-0-	26105	3	3612	9	Y	3284	3293	0	6	8	31
*01	43059 X	28560	-0-	-14499	-0-	24963	3	3597	9	Y	3270	3257	0	5	8	39
*02	35090 X	33225	-0-	-1865	-0-	28969	3	4256	9	Y	3869	3826	0			82
*03	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	35668	3	4363	9	Y	3966	3997	0			51
*04	32010 X	28967	-0-	-3043	-0-	26230	3	7	4	Y	2482	2473	0	2	8	58
						2730	9									
*05	40081 X	40081	-0-	-0-	-0-	35778	3	190	4	Y	3739	3748	0	4	8	45
						4113	9									
06	51307 X	51307	-0-	-0-	-0-	47703	3	21	4	Y	3257	3274	0			28
						3583	9									

CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11450 - 21699					
*01	134633 X	79246	-0-	-55387	-0-	72620	3	645	4	Y	5437	5387	0	6	8	105
						5981	9									
02	108402 X	82097	-0-	-26305	-0-	76655	3	34	4	Y	4916	4943	0			78
						5408	9									
03	100006 X	94374	-0-	-5632	-0-	87825	3	68	4	Y	5892	5860	0			110
						6481	9									
04	100306 X	100306	-0-	-0-	-0-	93901	3	3	4	Y	5820	5849	0	14	8	67
						6402	9									
*05	140627 X	140627	-0-	-0-	-0-	132136	3	399	4	Y	7356	7324	0	24	8	75
						8092	9									
*06	124615 X	124615	-0-	-0-	-0-	117460	3	17	4	Y	6489	6490	0			74
						7138	9									

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	11309 - 21545					
01	86707 X	27633	-0-	-59074	-0-	25764	3	109	4	Y	1600	1613	0	1	8	31
						1760	9									
02	85907 X	85907	-0-	-0-	-0-	79759	3	6148	9	Y	5589	5532	0			88
03	108107 X	108107	-0-	-0-	-0-	100859	3	7248	9	Y	6589	6554	0			123
04	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	86781	3	4	4	Y	5697	5748	0	7	8	65
						6267	9									
*05	135932 X	135932	-0-	-0-	-0-	127811	3	8121	9	Y	7383	7361	0	12	8	75
06	123513 X	123513	-0-	-0-	-0-	116134	3	5	4	Y	6704	6702	0			77
						7374	9									

CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10840 - 21245					
*01	39184 X	30378	-0-	-8806	-0-	24420	3	482	4	Y	4978	4980	0	1	8	84
						5476	9									
02	33669 X	28802	-0-	-4867	-0-	24016	3	4786	9	Y	4351	4345	0			90
03	35991 X	34137	-0-	-1854	-0-	28653	3	127	4	Y	4870	4875	0			85
						5357	9									
*04	34830 X	28959	-0-	-5871	-0-	24514	3	4445	9	Y	4041	4033	0	2	8	91
*05	34534 X	29199	-0-	-5335	-0-	24656	3	131	4	Y	4011	4007	0	2	8	93
						4412	9									
06	33030 X	31058	-0-	-1972	-0-	26410	3	4648	9	Y	4225	4176	0			142



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	34100 X	22033	-0-	-12067	-0-	1570	1	15893	3	Y	3904	3909	0	89
						276	4	4294	9					
02	31900 X	23224	-0-	-8676	-0-	1197	1	17501	3	Y	4015	4007	0	97
						109	4	4417	9					
03	31806 X	26602	-0-	-5204	-0-	1521	1	19742	3	Y	4293	4209	0	181
						617	4	4722	9					
04	25560 X	24691	-0-	-869	-0-	802	1	18849	3	Y	4096	4179	0	98
						534	4	4506	9					
05	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	947	1	20681	3	Y	4150	4132	0	116
						786	4	4565	9					
06	25740 X	25274	-0-	-466	-0-	1877	1	18969	3	Y	3914	3885	0	145
						123	4	4305	9					
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880				
01	24025 X	22730	-0-	-1295	-0-	1209	1	17371	3	Y	3664	3686	0	48
						120	4	4030	9					
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	715	1	15553	3	Y	3496	3468	0	76
						60	4	3846	9					
03	20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	722	1	13841	3	Y	3345	3345	0	76
						281	4	3680	9					
04	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	318	1	16307	3	Y	3176	3174	0	78
						117	4	3494	9					
05	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	263	1	16280	3	Y	3483	3472	0	89
						111	4	3831	9					
06	19530 X	18275	-0-	-1255	-0-	1011	1	13743	3	Y	3113	3116	0	86
						97	4	3424	9					
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511				
01	55397 X	47652	-0-	-7745	-0-	3482	1	35250	3	Y	7998	7995	0	183
						122	4	8798	9					
02	51823 X	46853	-0-	-4970	-0-	2450	1	35830	3	Y	7794	7788	0	189
						8573	9							
03	53289 X	47139	-0-	-6150	-0-	2776	1	36027	3	Y	7578	7447	0	320
						8336	9							
04	50700 X	47732	-0-	-2968	-0-	1599	1	37587	3	Y	7762	7897	0	185
						8	4	8538	9					
05	52390 X	48140	-0-	-4250	-0-	1747	1	38161	3	Y	7484	7461	0	208
						8232	9							
06	48480 X	43999	-0-	-4481	-0-	3288	1	33233	3	Y	6798	6754	0	252
						7478	9							
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156				
01	35588 X	29004	-0-	-6584	-0-	2095	1	21221	3	Y	3843	3846	0	88
						1461	4	4227	9					
02	33292 X	28819	-0-	-4473	-0-	1509	1	22059	3	Y	3794	3790	0	92
						1078	4	4173	9					
03	35588 X	30927	-0-	-4661	-0-	1740	1	22592	3	Y	3894	3822	0	164
						2312	4	4283	9					
04	32250 X	28590	-0-	-3660	-0-	885	1	20809	3	Y	3696	3772	0	88
						2830	4	4066	9					
05	33325 X	31783	-0-	-1542	-0-	1112	1	24284	3	Y	3811	3793	0	106
						2195	4	4192	9					
06	29940 X	28557	-0-	-1383	-0-	2220	1	22433	3	Y	3451	3429	0	128
						108	4	3796	9					





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11750 - 21378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01	28148 X	24249	-0-	-3899	-0-	20426 3	3823 9	Y	3475	3465 0	3 8	12
02	26332 X	21852	-0-	-4480	-0-	18482 3	3370 9	Y	3064	3066 0		10
03	28148 X	19219	-0-	-8929	-0-	16381 3	2838 9	Y	2580	2566 0		24
04	23460 X	22711	-0-	-749	-0-	19056 3	3655 9	Y	3323	3337 0	6 8	4
05	27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	21556 3	8 4	Y	5483	5457 0	6 8	24
						6031 9						
06	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	21468 3	199 4	Y	3172	3189 0		7
						3489 9						
-----												
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11476	PERF.11624 - 16495		
01	25699 X	22513	-0-	-3186	-0-	18881 3	3632 9	Y	3302	3295 0	1 8	11
02	24041 X	18944	-0-	-5097	-0-	15855 3	3089 9	Y	2808	2810 0		9
03	23870 X	21138	-0-	-2732	-0-	18015 3	3123 9	Y	2839	2822 0		26
04	21780 X	18967	-0-	-2813	-0-	16029 3	2938 9	Y	2671	2691 0	2 8	4
05	22506 X	20467	-0-	-2039	-0-	16539 3	3928 9	Y	3571	3558 0	2 8	15
06	21780 X	18296	-0-	-3484	-0-	15617 3	236 4	Y	2221	2231 0		5
						2443 9						
-----												
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11168 - 21562		
*01	61132 X	47741	-0-	-13391	-0-	41308 3	6433 9	Y	5848	5620 0	2 8	267
02	57188 X	42340	-0-	-14848	-0-	36738 3	19 4	Y	5075	5287 0		55
						5583 9						
03	56296 X	45859	-0-	-10437	-0-	40094 3	5765 9	Y	5241	5227 0		69
04	53850 X	44712	-0-	-9138	-0-	38911 3	5801 9	Y	5274	5302 0	3 8	38
*05	51770 X	41361	-0-	-10409	-0-	36270 3	5091 9	Y	4628	4596 0	3 8	67
06	46200 X	43081	-0-	-3119	-0-	37801 3	5280 9	Y	4800	4809 0		58
-----												
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL DEPTH	10644	PERF.11065 - 21264		
01	42005 X	39954	-0-	-2051	-0-	33654 3	6300 9	Y	5727	5724 0	3 8	20
02	39788 X	39169	-0-	-619	-0-	33243 3	5926 9	Y	5387	5391 0		16
03	45694 X	38843	-0-	-6851	-0-	33036 3	5807 9	Y	5279	5271 0		24
04	44220 X	34124	-0-	-10096	-0-	29111 3	5013 9	Y	4557	4533 0	4 8	44
*05	45694 X	36004	-0-	-9690	-0-	30515 3	5489 9	Y	4990	5011 0	5 8	18
06	40530 X	29549	-0-	-10981	-0-	24534 3	5015 9	Y	4559	4557 0		20
-----												
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11012 - 16100		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11583 - 21876		
01	47554 X	32362	-0-	-15192	-0-	27300 3	197 4	Y	4423	4483 0	4 8	80
						4865 9						
02	37178 X	35515	-0-	-1663	-0-	29645 3	205 4	Y	5150	5098 0		132
						5665 9						
03	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	36027 3	6432 9	Y	5847	5852 0		127
04	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	30979 3	5671 9	Y	5155	5174 0	8 8	100
05	37975 X	29796	-0-	-8179	-0-	24779 3	4 4	Y	4557	4468 0	8 8	181
						5013 9						
06	41100 X	33234	-0-	-7866	-0-	28379 3	17 4	Y	4398	4441 0		138
						4838 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*01	130882 X	98699	-0-	-32183	-0-	92758 3	3 4	Y	5398	5435 0	5 8	97		
						5938 9								
02	122438 X	107243	-0-	-15195	-0-	101556 3	5687 9	Y	5170	5134 0		133		
03	132531 X	132531	-0-	-0-	-0-	126870 3	5661 9	Y	5146	5167 0		112		
*04	113564 X	113564	-0-	-0-	-0-	108666 3	98 4	Y	4364	4381 0	10 8	85		
						4800 9								
*05	114638 X	105270	-0-	-9368	-0-	100679 3	4591 9	Y	4174	4082 0	11 8	166		
06	128250 X	71686	-0-	-56564	-0-	68350 3	3336 9	Y	3033	3104 0		95		
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294				
*01	49445 X	39193	-0-	-10252	-0-	32430 3	6763 9	Y	6148	5913 0	3 8	281		
02	43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	36043 3	7417 9	Y	6743	6951 0		73		
03	45756 X	43000	-0-	-2756	-0-	35318 3	7682 9	Y	6984	6966 0		91		
04	44280 X	42201	-0-	-2079	-0-	35125 3	7076 9	Y	6433	6472 0		47		
*05	45756 X	39021	-0-	-6735	-0-	32497 3	6524 9	Y	5931	5887 0	6 8	85		
06	44280 X	40558	-0-	-3722	-0-	33796 3	6762 9	Y	6147	6158 0		74		
CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555				
*01	52483 X	45964	-0-	-6519	-0-	38565 3	7399 9	Y	6726	6722 0	3 8	23		
02	49097 X	45536	-0-	-3561	-0-	38473 3	7063 9	Y	6421	6425 0		19		
03	52018 X	47079	-0-	-4939	-0-	39888 3	7191 9	Y	6537	6526 0		30		
04	49440 X	41995	-0-	-7445	-0-	35794 3	6201 9	Y	5637	5609 0	3 8	55		
*05	51088 X	41449	-0-	-9639	-0-	35234 3	6215 9	Y	5650	5680 0	4 8	21		
*06	48001 X	48001	-0-	-0-	-0-	42058 3	5943 9	Y	5403	5401 0		23		
CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225				
*01	34348 X	29863	-0-	-4485	-0-	24225 3	5638 9	Y	5125	5121 0	3 8	18		
02	32132 X	31706	-0-	-426	-0-	25895 3	5811 9	Y	5283	5286 0		15		
03	34069 X	31918	-0-	-2151	-0-	26084 3	5834 9	Y	5304	5294 0		25		
04	32220 X	28614	-0-	-3606	-0-	23781 3	4833 9	Y	4394	4372 0	4 8	43		
*05	33883 X	30185	-0-	-3698	-0-	24660 3	5525 9	Y	5023	5042 0	5 8	19		
06	32790 X	30080	-0-	-2710	-0-	24906 3	5174 9	Y	4704	4703 0		20		
HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID -> 292307		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635				
01	87110 X	33481	-0-	-53629	-0-	2281 1	27314 3	Y	3423	3504 0		121		
						121 4	3765 9							
02	98310 X	62884	-0-	-35426	-0-	2614 1	52475 3	Y	6285	6193 0		213		
						881 4	6914 9							
03	105090 X	62494	-0-	-42596	-0-	2983 1	54181 3	Y	3439	3562 0		90		
						1547 4	3783 9							
04	101700 X	84523	-0-	-17177	-0-	1394 1	73074 3	Y	8069	7967 0		192		
						1179 4	8876 9							
05	86111 X	86111	-0-	-0-	-0-	1443 1	74834 3	Y	7929	7867 0		254		
						1112 4	8722 9							
06	84598 X	84598	-0-	-0-	-0-	5339 1	71074 3	Y	7307	7360 0		201		
						147 4	8038 9							
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292961		COMPL. DATE 01/10/2023				TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006				
*01	78926 X	69878	-0-	-9048	-0-	66406 3	3472 9	Y	3156	3184 0	5 8	67		
02	72007 X	57919	-0-	-14088	-0-	54605 3	3314 9	Y	3013	2973 0		107		
03	68045 X	65307	-0-	-2738	-0-	61713 3	3594 9	Y	3267	3324 0		50		
*04	67620 X	62952	-0-	-4668	-0-	59498 3	3454 9	Y	3140	3092 0	7 8	91		
*05	69874 X	60312	-0-	-9562	-0-	57298 3	3014 9	Y	2740	2777 0	8 8	46		
06	67620 X	44973	-0-	-22647	-0-	42573 3	2400 9	Y	2182	2147 0		81		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.	12167	-	19662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*01		78554 X	63625	-0-	-14929	-0-	910 1	59321 3	Y	2814	2756 0	3 8	138	
							299 4	3095 9						
02		73486 X	64548	-0-	-8938	-0-	793 1	60382 3	Y	3066	3105 0		99	
							3373 9							
03		75330 X	62029	-0-	-13301	-0-	855 1	58130 3	Y	2767	2750 0		116	
							3044 9							
*04		63510 X	63510	-0-	-0-	-0-	864 1	59737 3	Y	2631	2688 0	4 8	55	
							15 4	2894 9						
*05		69006 X	60951	-0-	-8055	-0-	880 1	57508 3	Y	2330	2340 0	5 8	40	
							2563 9							
06		66780 X	41227	-0-	-25553	-0-	596 1	38735 3	Y	1724	1739 0		25	
							1896 9							
-----														
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10918	-	21177
*01		47089 X	39921	-0-	-7168	-0-	32606 3	7315 9	Y	6650	6652 0	2 8	70	
02		35670 X	29576	-0-	-6094	-0-	23131 3	6445 9	Y	5859	5880 0		49	
03		42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	35186 3	6944 9	Y	6313	6283 0		79	
*04		40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	34667 3	5949 9	Y	5408	5360 0	4 8	123	
*05		38130 X	29266	-0-	-8864	-0-	26339 3	2927 9	Y	2661	2606 0	5 8	173	
06		36900 X	8719	-0-	-28181	-0-	7789 3	930 9	Y	845	937 0		81	
-----														
CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	10673	-	21041
*01		65534 X	31725	-0-	-33809	-0-	26545 3	5180 9	Y	4709	4711 0	3 8	49	
02		50692 X	28343	-0-	-22349	-0-	23073 3	5270 9	Y	4791	4800 0		40	
03		41695 X	34812	-0-	-6883	-0-	29469 3	5343 9	Y	4857	4836 0		61	
*04		38310 X	11234	-0-	-27076	-0-	8308 3	2926 9	Y	2660	2654 0	7 8	60	
*05		33139 X	474	-0-	-32665	-0-	224 3	250 9	Y	227	261 0	12 8	14	
06		33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-			Y	-0-	14 0		-0-	
-----														
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166
*01		59117 X	49407	-0-	-9710	-0-	41807 3	7600 9	Y	6909	6918 0	2 8	73	
02		47328 X	36864	-0-	-10464	-0-	29484 3	7380 9	Y	6709	6726 0		56	
03		52425 X	52425	-0-	-0-	-0-	44662 3	7763 9	Y	7057	7024 0		89	
*04		48960 X	35839	-0-	-13121	-0-	31061 3	4778 9	Y	4344	4329 0	5 8	99	
*05		50592 X	9955	-0-	-40637	-0-	9031 3	924 9	Y	840	879 0	6 8	54	
06		48960 X	801	-0-	-48159	-0-	550 3	251 9	Y	228	260 0		22	
-----														
CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954
*01		39556 X	26419	-0-	-13137	-0-	21390 3	5029 9	Y	4572	4579 0	2 8	48	
02		38657 X	22370	-0-	-16287	-0-	16981 3	5389 9	Y	4899	4906 0		41	
03		41323 X	31970	-0-	-9353	-0-	25982 3	5988 9	Y	5444	5417 0		68	
*04		39990 X	9804	-0-	-30186	-0-	8697 3	1107 9	Y	1006	1045 0	6 8	23	
*05		32674 X	4319	-0-	-28355	-0-	1961 3	2358 9	Y	2144	2018 0	10 8	139	
06		30930 X	2360	-0-	-28570	-0-	103 3	2257 9	Y	2052	1995 0		196	
-----														
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295
*01		36797 X	28350	-0-	-8447	-0-	23394 3	4956 9	Y	4505	4502 0	1 8	47	
02		31407 X	22281	-0-	-9126	-0-	17474 3	4807 9	Y	4370	4380 0		37	
03		33573 X	28015	-0-	-5558	-0-	23435 3	4580 9	Y	4164	4149 0		52	
04		32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-			Y	8	59 0	1 8	-0-	
05		28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-			Y	-0-			-0-	
06		27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-			Y	-0-			-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 40-45J-56-1		WELL #:	415H	RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10759	-	21149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*01		42222 X	31991	-0-	-10231	-0-	25695 3	6296 9	Y	5724	5714 0	2 8		157	
02		37961 X	31134	-0-	-6827	-0-	25022 3	6112 9	Y	5556	5596 0			117	
03		40579 X	36073	-0-	-4506	-0-	28887 3	7186 9	Y	6533	6414 0			236	
*04		39300 X	34543	-0-	-4757	-0-	27670 3	6873 9	Y	6248	6297 0	3 8		184	
*05		36301 X	33870	-0-	-2431	-0-	27423 3	175 4	Y	5702	5710 0	4 8		172	
							6272 9								
06		34920 X	32264	-0-	-2656	-0-	26139 3	36 4	Y	5535	5576 0			131	
							6089 9								
-----															
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #:	1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
-----															
TIGIWON 2627-C23 W		WELL #:	1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801	
*01	37913 X	25555	-0-	-12358	-0-	19980 3	5575 9	N	5068	4889 0	8 8			964	
02	37593 X	37593	-0-	-0-	-0-	29271 3	8322 9	N	7565	7656 0	21 8			852	
03	35185 X	24983	-0-	-10202	-0-	19199 3	5784 9	N	5258	5253 0	12 8			845	
04	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	30243 3	6812 9	N	6193	6259 0	15 8			764	
05	40145 X	21668	-0-	-18477	-0-	16837 3	4831 9	N	4392	4086 0				1070	
06	38880 X	20402	-0-	-18478	-0-	14916 3	5486 9	N	4987	5265 0				792	
-----															
ROCKET 8		WELL #:	421H	RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251	
*01	4309 X	3189	-0-	-1120	-0-	2103 3	1086 9	N	987	1025 0	1 8			614	
02	4031 X	985	-0-	-3046	-0-	641 3	344 9	N	313	444 0	1 8			482	
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	2678 3	1458 9	N	1325	1227 0	4 8			576	
04	3090 X	710	-0-	-2380	-0-	438 3	272 9	N	247	323 0	1 8			499	
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	3 0				496	
06	3990 X	1551	-0-	-2439	-0-	902 3	69 4	N	527	406 0				617	
						580 9									
-----															
BOYD 21		WELL #:	431H	RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	12329	-	16477	
*01	4464 X	2079	-0-	-2385	-0-	1 1	701 3	Y	1244	1205 0	26 8			142	
						9 4	1368 9								
02	4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3 1	1864 3	Y	1860	1909 0				93	
						55 4	2046 9								
03	4464 X	3388	-0-	-1076	-0-	32 1	1815 3	Y	1380	1417 0				56	
						23 4	1518 9								
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	2450 3	10 4	Y	1902	1663 0				295	
						2092 9									
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	2331 3	16 4	Y	1778	1856 0				217	
						1956 9									
06	4110 X	3243	-0-	-867	-0-	1628 3	30 4	Y	1441	1560 0	5 8			93	
						1585 9									
-----															
MANITOU 2326-27		WELL #:	3H	RRCID ->	293404	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	12514	-	20532	
*01	9486 X	3975	-0-	-5511	-0-	2853 3	1122 9	Y	1020	972 0	2 8			444	
02	9657 X	8658	-0-	-999	-0-	6564 3	2094 9	Y	1904	2084 0	6 8			258	
03	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	9678 3	3619 9	Y	3290	2965 0	7 8			576	
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	9405 3	2884 9	Y	2622	2556 0	6 8			636	
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	10055 3	2961 9	Y	2692	2769 0				559	
06	9990 X	3907	-0-	-6083	-0-	3067 3	840 9	Y	764	1014 0				309	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333	- 22091	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	41292 X	39018	-0-	-2274	-0-	33608	3	7	4	Y	4912	4650	0	8 8 645
02	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	5403	9							
03	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	29942	3	4619	9	Y	4199	4360	0	48 8 436
04	37740 X	26797	-0-	-10943	-0-	27332	3	4487	9	Y	4079	3641	0	8 8 866
05	39029 X	8109	-0-	-30920	-0-	22871	3	139	4	Y	3443	3834	0	5 8 470
06	37770 X	12776	-0-	-24994	-0-	3787	9							
						7130	3	20	4	Y	872	1053	0	289
						959	9							
						10779	3	32	4	Y	1786	1353	0	722
						1965	9							
-----														
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133	
01	20413 X	-0-	-0-	-20413	-0-					Y	-0-	92	0	-0-
02	6815 X	-0-	-0-	-6815	-0-					Y	26	19	0	7
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
04	870 X	114	-0-	-756	-0-	75	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
-----														
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	- 22171	
*01	29171 X	6436	-0-	-22735	-0-	4809	3	1627	9	Y	1479	1407	0	2 8 460
02	27289 X	14619	-0-	-12670	-0-	11079	3	29	4	Y	3192	3168	0	10 8 474
03	29171 X	16855	-0-	-12316	-0-	3511	9							
04	16440 X	15390	-0-	-1050	-0-	13260	3	3595	9	Y	3268	3300	0	12 8 430
05	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	11826	3	3564	9	Y	3240	3219	0	9 8 442
06	30405 X	30405	-0-	-0-	-0-	26303	3	6234	9	Y	5667	5672	0	437
						25271	3	5134	9	Y	4667	4651	0	453
-----														
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700	
*01	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	11937	3	5525	9	Y	5023	4815	0	5 8 594
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	18244	3	6988	9	Y	6353	6168	0	11 8 768
03	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	16942	3	853	4	Y	5175	5473	0	7 8 463
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	5693	9							
05	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	5307	3	2009	9	Y	1826	1950	0	1 8 338
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	12867	3	4959	9	Y	4508	4488	0	358
										Y	75	425	0	8
-----														
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	- 22856	
*01	13082 X	4495	-0-	-8587	-0-	2910	3	1585	9	N	1441	1359	0	1 8 581
02	12238 X	249	-0-	-11989	-0-	246	3	3	9	N	3	64	0	520
03	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	11267	3	5652	9	N	5138	4896	0	6 8 756
04	7470 X	682	-0-	-6788	-0-	682	3			N	-0-	97	0	659
05	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	13234	3	6571	9	N	5974	6044	0	589
06	16380 X	8903	-0-	-7477	-0-	5997	3	2906	9	N	2642	2721	0	510



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #: 1H		RRCID -> 293466		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	20584 X	3510	-0-	-17074	-0-	2552 3	958 9	Y	871	831 0	1 8	103		
02	19256 X	7410	-0-	-11846	-0-	5783 3	1627 9	Y	1479	1401 0	2 8	179		
03	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	12550 3	631 4	Y	3482	3346 0	4 8	311		
						3830 9								
04	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	7427 3	2332 9	Y	2120	2038 0	1 8	392		
05	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	9446 3	2825 9	Y	2568	2756 0		204		
06	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	16248 3	5955 9	Y	5414	5007 0		611		
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #: 402H		RRCID -> 293467		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302				
01	36123 X	7594	-0-	-28529	-0-	1626 1	3792 3	Y	1912	1786 0		365		
						73 4	2103 9							
02	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	7650 3	72 4	Y	3232	2727 0		870		
						3555 9								
03	11222 X	10045	-0-	-1177	-0-	6878 3	3167 9	Y	2879	3113 0		636		
04	7350 X	49	-0-	-7301	-0-	18 1	10 3	Y	19	480 0		175		
						21 9								
05	12059 X	617	-0-	-11442	-0-	361 3	8 4	Y	225	162 0		238		
						248 9								
06	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	9719 3	5493 9	Y	4994	4431 0		801		
RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293468		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786				
*01	21731 X	8900	-0-	-12831	-0-	6537 3	99 4	N	2058	2247 0	3 8	518		
						2264 9								
02	20329 X	630	-0-	-19699	-0-	403 3	19 4	N	189	17 0	2 8	688		
						208 9								
03	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-			N	5	508 0		185		
04	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-			N	31	1 8		215		
05	18569 X	3946	-0-	-14623	-0-	2552 3	61 4	N	1212	385 0		1042		
						1333 9								
06	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	10752 3	35 4	N	3800	4203 0		639		
						4180 9								
SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057				
01	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-			Y	-0-	257 0		-0-		
02	22533 X	7695	-0-	-14838	-0-	5720 3	1975 9	Y	1795	1689 0	37 8	69		
03	24087 X	23252	-0-	-835	-0-	17782 3	5470 9	Y	4973	4804 0	101 8	137		
04	23310 X	20678	-0-	-2632	-0-	16380 3	4298 9	Y	3907	3789 0	78 8	177		
05	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	19810 3	4689 9	Y	4263	4309 0		131		
06	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	18510 3	4285 9	Y	3895	3827 0		199		
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021				
*01	11718 X	10604	-0-	-1114	-0-	7425 3	3179 9	Y	2890	2410 0	22 8	536		
02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	8132 3	3220 9	Y	2927	3309 0	41 8	113		
03	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	4681 3	2026 9	Y	1842	1880 0	24 8	51		
04	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	6942 3	3010 9	Y	2736	2627 0	35 8	125		
05	9393 X	7996	-0-	-1397	-0-	5726 3	2270 9	Y	2064	2126 0		63		
06	9090 X	8233	-0-	-857	-0-	5917 3	2316 9	Y	2105	2061 0		107		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*01	13361 X	6192	-0-	-7169	-0-		5387 3	4 4	Y	728	710 0	6 8	81
							801 9						
02	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-		16383 3	24 4	Y	2877	2744 0	30 8	184
							3165 9						
03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-		14790 3	28 4	Y	1996	2061 0	22 8	97
							2196 9						
04	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-		13922 3	50 4	Y	1487	1509 0	15 8	60
							1636 9						
05	17732 X	10170	-0-	-7562	-0-		7795 3	39 4	Y	2124	2095 0		89
							2336 9						
06	17160 X	13771	-0-	-3389	-0-		11275 3	73 4	Y	2203	2220 0		72
							2423 9						
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190			
*01	14105 X	9262	-0-	-4843	-0-		7965 3	1297 9	N	1179	1303 1	2 8	459
							7904 3	1469 9	N	1335	1117 1	9 8	668
02	13195 X	9373	-0-	-3822	-0-		13690 3	2149 9	N	1954	2384 1	19 8	219
							7181 3	1352 9	N	1229	1122 1	5 8	321
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-		9234 3	1606 9	N	1460	1294 1		487
							6948 3	1180 9	N	1073	1111 1		449
04	8970 X	8533	-0-	-437	-0-								
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-								
06	14220 X	8128	-0-	-6092	-0-								
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230			
*01	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-		23698 3	6103 9	N	5548	5353 0	5 8	663
							25472 3	5653 9	N	5139	5296 0	8 8	498
02	31125 X	31125	-0-	-0-	-0-		24053 3	5642 9	N	5129	5156 0	5 8	466
							22834 3	5039 9	N	4581	4567 0	4 8	476
03	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-		24047 3	5546 9	N	5042	4741 0		777
							18410 3	3766 9	N	3424	3457 0		744
04	28830 X	27873	-0-	-957	-0-								
05	33263 X	29593	-0-	-3670	-0-								
06	32190 X	22176	-0-	-10014	-0-								
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373			
*01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-		812 1	4901 3	Y	1029	911 0	84 8	85
							44 4	1132 9					
02	5800 X	4522	-0-	-1278	-0-		813 1	2986 3	Y	642	691 0		36
							17 4	706 9					
03	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-		690 1	5442 3	Y	1414	1365 0		85
							36 4	1555 9					
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-		807 1	5969 3	Y	793	828 0		50
							22 4	872 9					
05	6882 X	5804	-0-	-1078	-0-		1059 1	4123 3	Y	536	512 0		74
							32 4	590 9					
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		1125 1	5302 3	Y	1067	1066 0	14 8	61
							64 4	1174 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	3712	3	1775	9	Y	1614	1568	0	2 8	103
02	6293 X	3001	-0-	-3292	-0-	1735	3	1266	9	Y	1151	1166	0	3 8	85
03	6727 X	3553	-0-	-3174	-0-	1918	3	1635	9	Y	1486	1460	0	3 8	108
04	6510 X	2270	-0-	-4240	-0-	1284	3	986	9	Y	896	940	0	1 8	63
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	63	0		-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844					
*01	157463 X	157463	-0-	-0-	-0-	146138	3	11325	9	Y	10295	10243	0	13 8	92
02	126440 X	75538	-0-	-50902	-0-	70545	3	4993	9	Y	4539	4562	0		69
03	270721 X	270721	-0-	-0-	-0-	254468	3	16253	9	Y	14775	14750	0		94
*04	223085 X	223085	-0-	-0-	-0-	211388	3	11697	9	Y	10634	10572	0	17 8	139
*05	201009 X	201009	-0-	-0-	-0-	190847	3	10162	9	Y	9238	9262	0	18 8	97
06	145080 X	121840	-0-	-23240	-0-	114277	3	7563	9	Y	6875	6831	0		141
-----															
CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681					
01	27900 X	23602	-0-	-4298	-0-	997	1	18409	3	Y	3511	3605	0		156
						334	4	3862	9						
02	25549 X	22306	-0-	-3243	-0-	530	1	17646	3	Y	3680	3613	0		223
						82	4	4048	9						
03	25885 X	21625	-0-	-4260	-0-	502	1	15540	3	Y	3749	3758	0		214
						1459	4	4124	9						
04	25050 X	19267	-0-	-5783	-0-	14931	3	636	4	Y	3364	3071	0		507
						3700	9								
05	23839 X	21018	-0-	-2821	-0-	16982	3	272	4	Y	3422	3667	0		262
						3764	9								
06	23070 X	21787	-0-	-1283	-0-	935	1	16799	3	Y	3195	3195	0		262
						538	4	3515	9						
-----															
CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803					
01	157170 X	115526	-0-	-41644	-0-	104364	3	11162	9	Y	10147	10132	0	8 8	48
02	137924 X	63413	-0-	-74511	-0-	57275	3	6138	9	Y	5580	5606	0		22
03	230822 X	230822	-0-	-0-	-0-	213049	3	17773	9	Y	16157	16126	0		53
04	193969 X	193969	-0-	-0-	-0-	178976	3	14993	9	Y	13630	13618	0	17 8	48
05	183257 X	183257	-0-	-0-	-0-	169025	3	10	4	Y	12929	12855	0	20 8	102
						14222	9								
06	142680 X	139115	-0-	-3565	-0-	127738	3	11377	9	Y	10343	10366	0		79
-----															
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816					
01	37789 X	22260	-0-	-15529	-0-	842	1	15525	3	Y	4319	4321	0		93
						1142	4	4751	9						
02	27057 X	21727	-0-	-5330	-0-	493	1	16432	3	Y	4355	4334	0		114
						11	4	4791	9						
03	28923 X	21757	-0-	-7166	-0-	526	1	16292	3	Y	4352	4374	0		92
						152	4	4787	9						
04	27990 X	20484	-0-	-7506	-0-	15775	3	228	4	Y	4074	4092	0		74
						4481	9								
05	27590 X	21038	-0-	-6552	-0-	16442	3	173	4	Y	4021	4034	0		61
						4423	9								
06	22470 X	21538	-0-	-932	-0-	919	1	16505	3	Y	3701	3640	0		122
						43	4	4071	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22382 X	17853	-0-	-4529	-0-	671	1	12373	3	Y	4168	4236	0			185
						224	4	4585	9							
02	20938 X	15592	-0-	-5346	-0-	342	1	11347	3	Y	3500	3473	0			212
						53	4	3850	9							
03	19065 X	15634	-0-	-3431	-0-	335	1	10436	3	Y	3531	3541	0			202
						979	4	3884	9							
04	17280 X	13932	-0-	-3348	-0-	10044	3	428	4	Y	3145	2873	0			474
						3460	9									
05	17856 X	14840	-0-	-3016	-0-	11165	3	178	4	Y	3179	3410	0			243
						3497	9									
06	17280 X	13443	-0-	-3837	-0-	528	1	9471	3	Y	2855	2864	0			234
						303	4	3141	9							
CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225						
*01	136867 X	136867	-0-	-0-	-0-	129065	3	346	4	Y	6778	6737	0	9	8	61
						7456	9									
02	118929 X	80415	-0-	-38514	-0-	74033	3	3	4	Y	5799	5772	0			88
						6379	9									
03	127131 X	119628	-0-	-7503	-0-	114838	3	91	4	Y	4272	4333	0			27
						4699	9									
*04	132450 X	77978	-0-	-54472	-0-	74416	3	3562	9	Y	3238	3219	0	4	8	42
*05	136865 X	72918	-0-	-63947	-0-	70450	3	12	4	Y	2233	2247	0	5	8	23
						2456	9									
06	132450 X	69338	-0-	-63112	-0-	66670	3	5	4	Y	2421	2394	0			50
						2663	9									
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547						
01	35464 X	24953	-0-	-10511	-0-	962	1	17724	3	Y	4512	4503	0			97
						1304	4	4963	9							
02	32712 X	24180	-0-	-8532	-0-	570	1	18956	3	Y	4219	4205	0			111
						13	4	4641	9							
03	32333 X	29202	-0-	-3131	-0-	730	1	22666	3	Y	5085	5088	0			108
						212	4	5594	9							
04	32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	25783	3	373	4	Y	5526	5534	0			100
						6079	9									
05	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	24634	3	260	4	Y	5155	5177	0			78
						5671	9									
06	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	1397	1	25087	3	Y	4951	4866	0			163
						65	4	5446	9							
CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918						
*01	162385 X	162385	-0-	-0-	-0-	152509	3	3	4	Y	8975	8948	0	9	8	78
						9873	9									
02	139175 X	139175	-0-	-0-	-0-	131734	3	17	4	Y	6749	6751	0			76
						7424	9									
03	228845 X	228845	-0-	-0-	-0-	217696	3	11149	9	Y	10135	10119	0			92
*04	179139 X	179139	-0-	-0-	-0-	170854	3	8285	9	Y	7532	7544	0	13	8	67
*05	170705 X	170705	-0-	-0-	-0-	161707	3	5	4	Y	8175	8125	0	14	8	103
						8993	9									
06	153540 X	136747	-0-	-16793	-0-	129673	3	7074	9	Y	6431	6464	0			70

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID ->	293968	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.	12006	-	21909		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01	132866	X	80703	-0-	-52163	-0-	77142	3	430	4	Y	2846	2845	0	3 8	25
							3131	9								
02	105560	X	81371	-0-	-24189	-0-	78283	3	3088	9	Y	2807	2800	0		32
03	112840	X	88534	-0-	-24306	-0-	85499	3	3035	9	Y	2759	2766	0		25
*04	78090	X	68621	-0-	-9469	-0-	66258	3	2363	9	Y	2148	2151	0	3 8	19
*05	86986	X	71979	-0-	-15007	-0-	69390	3	2589	9	Y	2354	2339	0	4 8	30
06	85740	X	59821	-0-	-25919	-0-	57983	3	1838	9	Y	1671	1683	0		18

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	294002	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11143	-	21015	
01	56575	X	41646	-0-	-14929	-0-	1617	1	29805	3	Y	7302	7306	0	157
							2192	4	8032	9					
02	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	1202	1	40012	3	Y	8135	8078	0	214
							27	4	8949	9					
03	51894	X	51521	-0-	-373	-0-	1305	1	40462	3	Y	8523	8556	0	181
							379	4	9375	9					
04	50220	X	47844	-0-	-2376	-0-	38535	3	558	4	Y	7955	7992	0	144
							8751	9							
05	51894	X	51350	-0-	-544	-0-	41978	3	442	4	Y	8118	8140	0	122
							8930	9							
06	50416	X	50416	-0-	-0-	-0-	2237	1	40187	3	Y	7171	7057	0	236
							104	4	7888	9					

CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID ->	294003	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.	11695	-	22043		
*01	139252	X	114375	-0-	-24877	-0-	106508	3	94	4	Y	7066	7038	0	7 8	62
							7773	9								
02	156916	X	156916	-0-	-0-	-0-	146831	3	10085	9	Y	9168	9127	0	103	
03	185983	X	185983	-0-	-0-	-0-	175464	3	7	4	Y	9556	9572	0	87	
							10512	9								
*04	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	125531	3	7172	9	Y	6520	6539	0	10 8	58
*05	160703	X	160703	-0-	-0-	-0-	152564	3	340	4	Y	7090	7044	0	14 8	90
							7799	9								
06	145470	X	125344	-0-	-20126	-0-	119033	3	6311	9	Y	5737	5765	0	62	

CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	12091	-	22366		
*01	130076	X	109234	-0-	-20842	-0-	104884	3	2	4	Y	3953	3945	0	4 8	35
							4348	9								
02	121655	X	78190	-0-	-43465	-0-	75101	3	3089	9	Y	2808	2811	0	32	
03	130045	X	98305	-0-	-31740	-0-	95289	3	3016	9	Y	2742	2749	0	25	
*04	105720	X	73797	-0-	-31923	-0-	71422	3	2375	9	Y	2159	2161	0	4 8	19
*05	109244	X	45735	-0-	-63509	-0-	43747	3	1988	9	Y	1807	1799	0	4 8	23
06	105720	X	73267	-0-	-32453	-0-	71213	3	2054	9	Y	1867	1870	0	20	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023			TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*08	310248	X	144826	-0-	-165422	-0-	138544	3	6282	9	Y	5711	5755	0	36
09	275430	X	152105	-0-	-123325	-0-	145935	3	6170	9	Y	5609	5587	0	54
10	191766	X	161434	-0-	-30332	-0-	154883	3	6551	9	Y	5955	5810	0	196
11	140160	X	101800	-0-	-38360	-0-	97254	3	4546	9	Y	4133	4236	0	81
12	157170	X	125024	-0-	-32146	-0-	119516	3	29	4	Y	4981	5014	0	44
*01	161417	X	109622	-0-	-51795	-0-	104457	3	367	4	Y	4362	4275	0	129
02	151003	X	42171	-0-	-108832	-0-	4798	9	40384	3	Y	1588	1673	0	44
03	161417	X	135955	-0-	-25462	-0-	1747	9	127816	3	Y	7399	7352	0	91
*04	157258	X	157258	-0-	-0-	-0-	148743	3	8139	9	Y	7741	7617	0	205
*05	125023	X	68865	-0-	-56158	-0-	65332	3	8515	9	Y	3212	3382	0	29
06	131580	X	48235	-0-	-83345	-0-	45979	3	3533	9	Y	2051	2053	0	27
TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606						
01	123349	X	71784	-0-	-51565	-0-	3601	1	51796	3	Y	14734	14789	0	193
02	67715	X	43530	-0-	-24185	-0-	180	4	1473	1	Y	9085	9081	0	197
03	72385	X	49883	-0-	-22502	-0-	1473	1	32063	3	Y	10245	10210	0	232
04	69480	X	29675	-0-	-39805	-0-	9994	9	1913	1	Y	6575	6645	0	162
05	71796	X	56535	-0-	-15261	-0-	11270	9	429	1	Y	10680	10568	0	274
06	69480	X	50193	-0-	-19287	-0-	4	4	712	1	Y	9113	9135	0	252
TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 295332		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327						
01	129053	X	63867	-0-	-65186	-0-	3246	1	46657	3	Y	12547	12605	0	164
02	65366	X	53001	-0-	-12365	-0-	162	4	13802	9	Y	11028	10953	0	239
03	69874	X	44567	-0-	-25307	-0-	1795	1	39075	3	Y	9468	9492	0	215
04	61800	X	43400	-0-	-18400	-0-	12131	9	1693	1	Y	9495	9476	0	234
05	63860	X	50653	-0-	-13207	-0-	10415	9	630	1	Y	10071	10047	0	258
06	61800	X	46811	-0-	-14989	-0-	7	4	10445	9	Y	9030	9038	0	250
CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 295333		COMPL. DATE 03/23/2023			TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID ->	295352	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11216	- 21565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	144956 X	50325	-0-	-94631	-0-	1822 1	33616 3	Y	11285	11330 0		243	
						2473 4	12414 9						
02	93032 X	48638	-0-	-44394	-0-	1084 1	36054 3	Y	10433	10402 0		274	
						24 4	11476 9						
03	99448 X	78937	-0-	-20511	-0-	1905 1	59064 3	Y	15833	15771 0		336	
						552 4	17416 9						
04	77880 X	68754	-0-	-9126	-0-	52927 3	766 4	Y	13692	13780 0		248	
						15061 9							
05	79484 X	68617	-0-	-10867	-0-	53518 3	564 4	Y	13214	13263 0		199	
						14535 9							
06	76380 X	66244	-0-	-10136	-0-	2795 1	50211 3	Y	11916	11722 0		393	
						130 4	13108 9						
TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID ->	295353	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10942	- 21295	
01	92938 X	44690	-0-	-48248	-0-	1628 1	30041 3	Y	9829	9866 0		212	
						2209 4	10812 9						
02	56550 X	44617	-0-	-11933	-0-	985 1	32749 3	Y	9874	9827 0		259	
						22 4	10861 9						
03	60450 X	49985	-0-	-10465	-0-	1171 1	36306 3	Y	11062	11086 0		235	
						340 4	12168 9						
04	58500 X	44844	-0-	-13656	-0-	33400 3	484 4	Y	9964	10018 0		181	
						10960 9							
05	60450 X	44655	-0-	-15795	-0-	33793 3	356 4	Y	9551	9588 0		144	
						10506 9							
06	48360 X	46769	-0-	-1591	-0-	1930 1	34675 3	Y	9158	9000 0		302	
						90 4	10074 9						
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11382	- 21711	
01	219232 X	94122	-0-	-125110	-0-	77712 3	16410 9	Y	14918	14908 0	8 8	51	
						64838 3	12308 9	Y	11189	11207 0		33	
02	205088 X	77146	-0-	-127942	-0-	64838 3	12308 9	Y	11189	11207 0		33	
						62996 3	11614 9	Y	10558	10542 0		49	
03	176948 X	74610	-0-	-102338	-0-	62996 3	11614 9	Y	10558	10542 0		49	
						17598 3	3251 9	Y	2955	2972 0	3 8	29	
04	140640 X	20849	-0-	-119791	-0-	17598 3	3251 9	Y	2955	2972 0	3 8	29	
*05	105276 X	44518	-0-	-60758	-0-	36909 3	7609 9	Y	6917	6912 0	8 8	26	
						46721 3	8038 9	Y	7307	7301 0		32	
06	91080 X	54759	-0-	-36321	-0-	46721 3	8038 9	Y	7307	7301 0		32	
CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.11013	- 21342	
01	219232 X	94790	-0-	-124442	-0-	77701 3	17089 9	Y	15535	15532 0	9 8	53	
						70684 3	13783 9	Y	12530	12546 0		37	
02	205088 X	84467	-0-	-120621	-0-	70684 3	13783 9	Y	12530	12546 0		37	
						74673 3	15412 9	Y	14011	13983 0		65	
03	190619 X	90085	-0-	-100534	-0-	74673 3	15412 9	Y	14011	13983 0		65	
						55968 3	11064 9	Y	10058	10018 0	7 8	98	
04	142170 X	67032	-0-	-75138	-0-	55968 3	11064 9	Y	10058	10018 0	7 8	98	
*05	118761 X	72746	-0-	-46015	-0-	60136 3	12610 9	Y	11464	11507 0	13 8	42	
						55761 3	10541 9	Y	9583	9584 0		41	
06	91740 X	66302	-0-	-25438	-0-	55761 3	10541 9	Y	9583	9584 0		41	
PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.11057	- 15778	
*01	78306 X	36508	-0-	-41798	-0-	28611 3	50 4	Y	7134	7129 0	3 8	66	
						7847 9							
02	73254 X	36841	-0-	-36413	-0-	28662 3	52 4	Y	7388	7421 0		33	
						8127 9							
03	73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	30921 3	5 4	Y	7051	7046 0		38	
						7756 9							
*04	58890 X	38971	-0-	-19919	-0-	31599 3	1 4	Y	6701	6675 0	4 8	60	
						7371 9							
*05	50685 X	34150	-0-	-16535	-0-	27500 3	6650 9	Y	6045	6050 0	5 8	50	
						26706 3	5 4	Y	5804	5808 0		46	
06	38100 X	33095	-0-	-5005	-0-	26706 3	5 4	Y	5804	5808 0		46	
						6384 9							







PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13454 X	13370	-0-	-84	-0-	12693 3 646 9	31 4	Y	587	587 0	9
02		14007 X	11095	-0-	-2912	-0-	10525 3 562 9	8 4	Y	511	506 0	14
03		14973 X	11359	-0-	-3614	-0-	10773 3 581 9	5 4	Y	528	532 0	10
04		14490 X	12355	-0-	-2135	-0-	11721 3	634 9	Y	576	575 0	11
05		13950 X	13229	-0-	-721	-0-	12531 3 675 9	23 4	Y	614	613 0	12
06		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	17552 3 748 9	10 4	Y	680	676 0	16

HURLEY 56-18		WELL #:	6H	RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.10599	- 14980	
01		21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	20885 3 730 9	50 4	Y	664	663 0	10
02		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	22261 3 1075 9	16 4	Y	977	960 0	27
03		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	18253 3 1057 9	8 4	Y	961	970 0	18
04		17580 X	17535	-0-	-45	-0-	16492 3	1043 9	Y	948	948 0	18
05		18166 X	17903	-0-	-263	-0-	16951 3 921 9	31 4	Y	837	838 0	17
06		17580 X	15952	-0-	-1628	-0-	15363 3 580 9	9 4	Y	527	532 0	12

HURLEY 56-18		WELL #:	8H	RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485	
01		20677 X	3185	-0-	-17492	-0-	3004 3 174 9	7 4	Y	158	169 0	2
02		17226 X	-0-	-0-	-17226	-0-			Y	49	50 0	1
03		18414 X	311	-0-	-18103	-0-	233 3	78 9	Y	71	71 0	1
04		17820 X	4509	-0-	-13311	-0-	4226 3	283 9	Y	257	253 0	5
05		15190 X	6171	-0-	-9019	-0-	5813 3 347 9	11 4	Y	315	314 0	6
06		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2866 3 318 9	2 4	Y	289	288 0	7

HURLEY 56-18		WELL #:	29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10899	- 15701	
01		17856 X	12267	-0-	-5589	-0-	10299 3 1943 9	25 4	Y	1766	1773 0	27
02		10208 X	9835	-0-	-373	-0-	9151 3 677 9	7 4	Y	615	625 0	17
03		10912 X	9996	-0-	-916	-0-	9414 3 578 9	4 4	Y	525	532 0	10
04		10560 X	9268	-0-	-1292	-0-	8623 3	645 9	Y	586	585 0	11
05		10912 X	9623	-0-	-1289	-0-	8939 3 668 9	16 4	Y	607	606 0	12
06		10560 X	8815	-0-	-1745	-0-	8197 3 613 9	5 4	Y	557	556 0	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	6465	-0-	-5284	-0-	6210 3	240 9	15 4	Y	218	219 0	3
02	9222 X	811	-0-	-8411	-0-	743 3	67 9	1 4	Y	61	62 0	2
03	7006 X	3648	-0-	-3358	-0-	3591 3	55 9	2 4	Y	50	51 0	1
04	6780 X	5838	-0-	-942	-0-	5788 3		50 9	Y	45	45 0	1
05	7006 X	4884	-0-	-2122	-0-	4759 3		9 4	Y	105	104 0	2
06	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	9858 3	116 9	5 4	Y	154	152 0	4
						169 9						

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

01	16864 X	14853	-0-	-2011	-0-	14262 3	557 9	34 4	Y	506	509 0	8
02	16327 X	13417	-0-	-2910	-0-	12763 3	645 9	9 4	Y	586	578 0	16
03	17453 X	14091	-0-	-3362	-0-	13391 3	694 9	6 4	Y	631	635 0	12
04	16890 X	14586	-0-	-2304	-0-	13828 3		758 9	Y	689	688 0	13
05	17453 X	13274	-0-	-4179	-0-	12788 3	463 9	23 4	Y	421	426 0	8
06	14370 X	10160	-0-	-4210	-0-	10102 3	52 9	6 4	Y	47	54 0	1

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

01	19871 X	15107	-0-	-4764	-0-	13265 3	1810 9	32 4	Y	1645	1644 0	25
02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	13688 3	1728 9	10 4	Y	1571	1553 0	43
03	16430 X	15844	-0-	-586	-0-	14138 3	1700 9	6 4	Y	1545	1559 0	29
04	15900 X	15134	-0-	-766	-0-	13539 3		1595 9	Y	1450	1451 0	28
05	16430 X	14710	-0-	-1720	-0-	13127 3	1559 9	24 4	Y	1417	1417 0	28
06	15900 X	12593	-0-	-3307	-0-	11216 3	1371 9	6 4	Y	1246	1245 0	29

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

01	22878 X	22645	-0-	-233	-0-	20684 3	1911 9	50 4	Y	1737	1735 0	26
02	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	20226 3	1844 9	14 4	Y	1676	1656 0	46
03	22878 X	22141	-0-	-737	-0-	20390 3	1742 9	9 4	Y	1584	1600 0	30
04	22140 X	19921	-0-	-2219	-0-	18219 3		1702 9	Y	1547	1547 0	30
05	22878 X	19501	-0-	-3377	-0-	17807 3	1661 9	33 4	Y	1510	1510 0	30
06	22140 X	17813	-0-	-4327	-0-	16317 3	1487 9	9 4	Y	1352	1350 0	32

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 291123	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 9984	PERF.10432	- 14813								
01		20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	18172 1915 9	3	44	4	Y	1741	1739	0		27
02		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	22672 2994 9	3	16	4	Y	2722	2674	0		75
03		19964 X	13355	-0-	-6609	-0-	11946 1404 9	3	5	4	Y	1276	1327	0		24
04		19320 X	11478	-0-	-7842	-0-	10238 11836 3	3	1240	9	Y	1127	1129	0		22
05		19964 X	13197	-0-	-6767	-0-	11836 1339 9	3	22	4	Y	1217	1215	0		24
06		19320 X	12441	-0-	-6879	-0-	11149 1286 9	3	6	4	Y	1169	1166	0		27
		WELL #: 13H		RRCID -> 291124	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 9844	PERF.10782	- 14700								
01		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	9641 898 9	3	23	4	Y	816	814	0		12
02		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	14098 1184 9	3	10	4	Y	1076	1059	0		29
03		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	13585 1139 9	3	6	4	Y	1035	1044	0		20
04		8190 X	6067	-0-	-2123	-0-	5464 754 3	3	603	9	Y	548	557	0		11
05		8463 X	1221	-0-	-7242	-0-	754 466 9	3	1	4	Y	424	427	0		8
06		8190 X	2172	-0-	-6018	-0-	1656 515 9	3	1	4	Y	468	465	0		11
		WELL #: 14H		RRCID -> 291126	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL DEPTH 9865	PERF.10368	- 15175								
01		19468 X	1222	-0-	-18246	-0-	1031 189 9	3	2	4	Y	172	173	0		3
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2628 617 9	3	2	4	Y	561	549	0		15
03		1705 X	1365	-0-	-340	-0-	1062 648 3	3	303	9	Y	275	285	0		5
04		1650 X	933	-0-	-717	-0-	648 131 3	3	285	9	Y	259	259	0		5
05		1705 X	240	-0-	-1465	-0-	131 1701 3	3	109	9	Y	99	102	0		2
06		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1701 356 9	3	1	4	Y	324	318	0		8
		WELL #: 9H		RRCID -> 291130	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 10003	PERF.10543	- 15044								
01		13733 X	1562	-0-	-12171	-0-	1288 271 9	3	3	4	Y	246	245	0		4
02		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2119 251 9	3	2	4	Y	228	226	0		6
03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2677 490 9	3	1	4	Y	445	443	0		8
04		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	441 39 3	3	622	9	Y	565	562	0		11
05		411 X	411	-0-	-0-	-0-	39 2001 3	3	372	9	Y	338	342	0		7
06		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2001 400 9	3	1	4	Y	364	362	0		9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5394 X	3592	-0-	-1802	-0-	3107	3	477	9	8 4	Y	434	432	0	7
02	1914 X	1549	-0-	-365	-0-	1228	3	320	9	1 4	Y	291	290	0	8
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3058	3	354	9	1 4	Y	322	324	0	6
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3747	3	278	9	9 4	Y	253	254	0	5
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4759	3	316	9	9 4	Y	287	286	0	6
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3555	3	175	9	2 4	Y	159	161	0	4

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

01	23684 X	11428	-0-	-12256	-0-	10613	3	789	9	26 4	Y	717	715	0	11
02	21286 X	8929	-0-	-12357	-0-	8415	3	508	9	6 4	Y	462	460	0	13
03	22754 X	9863	-0-	-12891	-0-	9324	3	535	9	4 4	Y	486	490	0	9
04	12900 X	10037	-0-	-2863	-0-	9475	3	936	9	562 9	Y	511	510	0	10
05	11439 X	9114	-0-	-2325	-0-	8163	3	936	9	15 4	Y	851	844	0	17
06	11070 X	10884	-0-	-186	-0-	9584	3	1295	9	5 4	Y	1177	1166	0	28

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2696	3	501	9	7 4	Y	455	453	0	7
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2610	3	505	9	2 4	Y	459	453	0	13
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3394	3	407	9	2 4	Y	370	376	0	7
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2218	3	352	9	381 9	Y	346	346	0	7
05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	2443	3			4 4	Y	320	321	0	6
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	3	9	0	-0-

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	15163	3	989	9	37 4	Y	899	894	0	14
02	15399 X	11187	-0-	-4212	-0-	10411	3	769	9	7 4	Y	699	694	0	19
03	16461 X	10782	-0-	-5679	-0-	10063	3	715	9	4 4	Y	650	657	0	12
04	15930 X	10858	-0-	-5072	-0-	10109	3	746	9	749 9	Y	681	680	0	13
05	16182 X	11724	-0-	-4458	-0-	10958	3			20 4	Y	678	678	0	13
06	15660 X	7075	-0-	-8585	-0-	6533	3	538	9	4 4	Y	489	491	0	11











PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HURLEY 56-18		WELL #: 53H		RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 9179		PERF. 9832 - 14547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26443 X	22286	-0-	-4157	-0-	20438 3	49 4	Y	1635	1631 0	25
							1799 9					
02		20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	18566 3	13 4	Y	1590	1571 0	44
							1749 9					
03		21576 X	20761	-0-	-815	-0-	19158 3	8 4	Y	1450	1466 0	28
							1595 9					
04		20880 X	20483	-0-	-397	-0-	19001 3	1482 9	Y	1347	1349 0	26
05		22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	20471 3	38 4	Y	1450	1447 0	29
							1595 9					
06		20880 X	19989	-0-	-891	-0-	18406 3	10 4	Y	1430	1425 0	34
							1573 9					

PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE		
OLSEN ENERGY INC.		621750										
ESTES		WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5937 - 5955		
01		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	945 2	36 9	N	33	156 1	90
02		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2560 2	173 9	N	157	175 1	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	2819 2	199 9	N	181		253
04		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2598 2	156 9	N	142	175 1	220
05		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1935 2	90 9	N	82	174 1	128
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	195	173 1	150

ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008		
01		399 N	50	-0-	-349 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
MORNINGSTAR OPERATING LLC		100189										
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A		
01		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 2		N	-0-		-0-
02		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777 2		N	-0-		-0-
03		6355 X	4291	-0-	-2064	-0-	4291 2		N	-0-		-0-
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2		N	-0-		-0-
05		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2		N	-0-		-0-
06		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-		-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF. 13818 - 14263		
01		7068 X	132	-0-	-6936	-0-	132 2		N	-0-		-0-
02		5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-		-0-
03		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-		-0-
04		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-		-0-
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC. 945936										
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381										
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-	-0-
02	2900	N	5171	-0-	2271	5171 2		N	-0-	-0-
03	3100	N	3945	-0-	845	3116 3945 2		N	-0-	-0-
04	5252	X	2136	-0-	-3116	-0-	2136 2	N	-0-	-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-	-0-
-----										
PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409										
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007										
01	152210	X	135839	-0-	-16371	-0-	135839 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		130741	-0-	130741	130741	130741 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		64644	-0-	64644	195385	64604 2	40 9 Y	36 1	-0-
04	258860	X	63475	-0-	-195385	-0-	63475 2	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	135240	X	NO RPT	-0-	-135240	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW			71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
			WELL #: 401	RRCID -> 103417	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166 - 5312		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69 1	938 2	N	1 1	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	1 9	852 2	N	1 1	-0-
03	992 N	424	-0-	-568	-0-	67 1	367 2	N	1 1	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 9	190 2	N	-0-	-0-
05	992 N	120	-0-	-872	-0-	21 1	111 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1		N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW			WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839 - 4954		
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	686	-0-	686	686	686 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	264	-0-	264	950	264 2		Y	-0-	-0-
04	987 N	37	-0-	-950	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH			WELL #: 501	RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980 - 5194		
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH			WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123 - 6419		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	-0-	7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	7
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	10 1	63 2	N	-0-	7
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	7
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	2 1	21 2	N	-0-	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
WEST RANCH			WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 - 6964		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	287	-0-	287	830	287 2		Y	-0-	-0-
04	1004 N	174	-0-	-830	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH			WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 5850 - 7717		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	628 N	111	-0-	-517	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090								
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	713 N	28	-0-	-685	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950								
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	225 N	NO RPT	-0-	-225	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3184 - 4748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		357 N	357	-0-	-0-		25 1	332 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	211	-0-	211		15 1	196 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12		2 1	10 2		Y	-0-			-0-
04		223 N	-0-	-0-	-223					Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3198 - 3708				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4191 - 4333				
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3690 - 5277				
01		495 N	495	-0-	-0-		495 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	373	-0-	373		373 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	194	-0-	194		194 2			Y	-0-			-0-
04		686 N	119	-0-	-567		-0-	119 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226				
01		551 N	551	-0-	-0-		38 1	513 2		N	-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-		39 1	502 2		N	-0-			-0-
03		527 N	179	-0-	-348		-0-	155 2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-		10 1	90 2		N	-0-			-0-
05		589 N	44	-0-	-545		-0-	41 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3222 - 4664				
01		2338 N	2338	-0-	-0-		2338 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1080	-0-	1080		1080 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	36	-0-	36		1116 2			Y	-0-			-0-
04		1116 N	-0-	-0-	-1116		-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1	1	1	-0-
							1							
03	403 N	21	-0-	-382	-0-	3	1	17	2	N	1	1	1	-0-
							1							
							9							
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546				
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
01	3090 N	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	2198	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	928	-0-	928	3126	927	2	1	9	Y	1	1		-0-
04	3519 X	393	-0-	-3126	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	1	1	1	-0-
							1							
03	589 N	173	-0-	-416	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1	-0-
							1							
							9							
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	113	1	1521	2	N	1	1	1	-0-
							1							
							9							
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	2	2	1	-0-
							2							
							9							
03	1674 N	86	-0-	-1588	-0-	11	1	73	2	N	2	2	1	-0-
							2							
							9							
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-
03	341 N	55	-0-	-286	-0-	7	1	48	2	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-
04	297 N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	169	59	2			Y	-0-
04	209 N	40	-0-	-169	-0-	40	2			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-
						1	9				
03	403 N	99	-0-	-304	-0-	13	1	86	2	N	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	2	1	25	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	N	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	-0-
						1	9				
03	837 N	116	-0-	-721	-0-	15	1	100	2	N	-0-
						1	9				
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-
05	775 N	29	-0-	-746	-0-	2	1	27	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727								
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508								
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832								
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	490					Y	-0-					-0-
04	511 N	21	-0-	-490	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944								
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341 N		-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	354 2	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-	15 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	930 N	76	-0-	-854	-0-	10	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	70		Y	-0-		2
04	70 N	-0-	-0-	-70	-0-			Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	5	1	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	186	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	219 N	33	-0-	-186	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	41	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	43 N	2	-0-	-41	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416			Y	-0-	-0-	-0-
04	416 N	-0-	-0-	-416	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6502 - 6992	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5487 X	5132	-0-	-355	-0-	354 1	4775 2	N	3	3 1	58		
02	5133 X	4208	-0-	-925	-0-	306 1	3895 2	N	6	6 1	58		
03	5115 X	1715	-0-	-3400	-0-	225 1	1483 2	N	6	6 1	58		
04	4950 X	898	-0-	-4052	-0-	91 1	807 2	N	-0-		58		
05	5146 X	512	-0-	-4634	-0-	38 1	472 2	N	2	2 1	58		
06	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	2 9		N	NO RPT		58		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 2466 - 4266			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20		
-----													
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4318 - 4396			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27 1	366 2	N	-0-		-0-		
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	-0-		-0-		
03	341 N	38	-0-	-303	-0-	5 1	33 2	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 3516 - 4388			
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205 2		Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	159	-0-	159	364	159 2		Y	-0-		-0-		
04	481 N	117	-0-	-364	-0-	117 2		Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3519 - 4516			
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	N	-0-		-0-		
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-		-0-		
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	11 1	75 2	N	-0-		-0-		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-		
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3270 - 4325			
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 2	N	-0-		-0-		
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	296 2	N	1	1 1	-0-		
03	434 N	3	-0-	-431	-0-	2 2	1 9	N	1	1 1	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		N	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800	800	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1410	610	2	Y	-0-		-0-
04	1880 N	470	-0-	-1410	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	2	N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1167	2	N	-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	6	1	39	2	N	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-
05	930 N	70	-0-	-860	-0-	5	1	65	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-
05	341 N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	140	5	1	33	2	Y	-0-
04	159 N	19	-0-	-140	-0-	2	1	17	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-	-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	3	1	19	2	N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000				
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	N	1	1 1 -0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	1	1 1 -0-
03	961 N	244	-0-	-717	-0-	32	1	211	2	N	1	1 1 -0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
05	837 N	38	-0-	-799	-0-	3	1	35	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830				
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-	-0-
03	403 N	142	-0-	-261	-0-	19	1	123	2	N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
05	372 N	35	-0-	-337	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988				
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	24	1	311	2	Y	1	1 1 -0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	390	7	1	46	2	Y	1	1 1 -0-
04	421 N	31	-0-	-390	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	1	1	-0-
03	775 N	61	-0-	-714	-0-	1	9						-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	2	1	-0-
05	868 N	24	-0-	-844	-0-	2	9						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-		-0-
						2	1	22	2	N	-0-		-0-
										N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	1200	2	N	1	1	-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
03	1364 N	148	-0-	-1216	-0-	68	1	868	2	N	1	1	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
05	992 N	72	-0-	-920	-0-	19	1	128	2	N	1	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
						7	1	65	2	N	-0-		-0-
						5	1	67	2	N	-0-		-0-
										N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860				
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	1	1	423	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
04	443 N	1	-0-	-442	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117				
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	1	1	-0-
03	341 N	148	-0-	-193	-0-	1	9						-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	1	1	-0-
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	9						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-
						2	2			N	-0-		-0-
										N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
04	144 N	27	-0-	-117	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 2	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-	-0-
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	7 1	46 2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	1	1 1
						1 9				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	N	2	2 1
						2 9				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	2	2 1
						2 9				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	N	-0-	-0-
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	3 1	19 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-	-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	4 1	26 2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	261 1	3525 2	N	2	2 1
						2 9				
02	3509 X	3275	-0-	-234	-0-	238 1	3033 2	N	4	4 1
						4 9				
03	3658 X	1481	-0-	-2177	-0-	195 1	1282 2	N	4	4 1
						4 9				
04	3540 X	761	-0-	-2779	-0-	77 1	684 2	N	-0-	-0-
05	3782 X	407	-0-	-3375	-0-	30 1	376 2	N	1	1 1
						1 9				
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	1	1	1	-0-
							1							
03	372 N	16	-0-	-356	-0-	2	1	13	2	N	1	1	1	-0-
							1							
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT			27
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
03	310 N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990						
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1	-0-
							1							
03	341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1	-0-
							1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294						
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	744 N	253	-0-	-491	-0-	33	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
05	620 N	72	-0-	-548	-0-	5	1	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	682 N	43	-0-	-639	-0-	6	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	33	2	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	3	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	98 1	1329 2	N	1	1 1	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 9	452 2	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190			
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63 1	849 2	N	1	1 1	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 9	605 2	N	1	1 1	-0-
03	930 N	205	-0-	-725	-0-	1 9	177 2	N	1	1 1	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 9	106 2	N	-0-		-0-
05	713 N	83	-0-	-630	-0-	12 1	77 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
03	DLQ G-10	2	-0-	-0-	2	1 2	1 9	Y	1	1 1	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		57
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64 1	870 2	N	1	1 1	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	1 9	761 2	N	1	1 1	-0-
03	961 N	367	-0-	-594	-0-	1 9	318 2	N	1	1 1	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9	173 2	N	-0-		-0-
05	868 N	104	-0-	-764	-0-	19 1	96 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6898 - 7946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	1828	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	3127	1298	2	Y	1	1	1	-0-
04	2200 N	573	-0-	-1627	1500	573	2	Y	-0-			-0-
05	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:	608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2716 - 4687		
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	403 N	108	-0-	-295	-0-	14	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05	558 N	29	-0-	-529	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:	304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530 - 9061		
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:	5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3056 - 4229		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:	606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 5682 - 6592		
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	934	-0-	934	934	934	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	665	-0-	665	1599	664	2	Y	1	1	1	-0-
04	2200 N	609	-0-	-1591	8	609	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON 2		WELL #:	1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 1934 - 2304		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	65	2	1	Y	-0-			-0-
04	74 N	9	-0-	-65	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	182
						1	9				182
03	558 N	8	-0-	-550	-0-	1	1	6	2	N	182
						1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	102
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	2	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-
						1	9				
03	775 N	43	-0-	-732	-0-	6	1	36	2	N	-0-
						1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	558 N	16	-0-	-542	-0-	1	1	15	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2710 - 4756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-
03	279 N	54	-0-	-225	-0-	7	1	47	2	N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 3177 - 4356	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6695 - 6998	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6263 - 6994	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	59	2	2			Y	-0-
04	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 6679 - 9412	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	1
						1	9				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	961 N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	945	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	760	-0-	760	1705	760	2			Y	-0-
04	2200 N	552	-0-	-1648	57	552	2			Y	-0-
*05	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4579 - 5538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			45
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			45
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	2	1	12	2	N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585				
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	1025	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2027	1002	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	734	-0-	734	2761	734	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180				
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	713 N	341	-0-	-372	-0-	45	1	295	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
05	744 N	99	-0-	-645	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092				
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	175	14	2			Y	-0-			-0-
04	175 N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			7
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			7
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	N	-0-			7
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			7
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-	7
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	1	7
						1	9					
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	23	1	151	2	N	1	7
						1	9					
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-	7
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	2	N	-0-	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----												
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952				
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	6	1	36	2	N	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-	-0-
03	248 N	82	-0-	-166	-0-	11	1	71	2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	1	-0-
						1	9					
03	651 N	32	-0-	-619	-0-	4	1	27	2	N	1	-0-
						1	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142	
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-
						1	9				
03	558 N	218	-0-	-340	-0-	29	1	188	2	N	-0-
						1	9				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-
05	496 N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	621	-0-	621	621	45	1	575	2	Y	-0-
						1	9				
03	DLQ G-10	238	-0-	238	859	31	1	206	2	Y	-0-
						1	9				
04	969 N	110	-0-	-859	-0-	11	1	99	2	Y	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW				WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	231	110	2	Y	-0-		-0-
04	314 N	83	-0-	-231	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	403 N	159	-0-	-244	-0-	21	1	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	372 N	44	-0-	-328	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	N	40	1 1	132
						44	9				
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	N	31	1 1	162
						34	9				
03	1116 N	37	-0-	-1079	-0-	5	1	N	1	1 1	162
						1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	3	103 1	62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	899 N	79	-0-	-820	-0-	10	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	651 N	29	-0-	-622	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	868 N	140	-0-	-728	-0-	18	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	651 N	24	-0-	-627	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	7	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	7	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-	7	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	7	
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	-0-	
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	17	1	110	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511					
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	558 N	49	-0-	-509	-0-	6	1	42	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047					
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-	-0-	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	899 N	141	-0-	-758	-0-	18	1	122	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	N	-0-	27
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-	27
03	372 N	135	-0-	-237	-0-	18 1	117 2	N	-0-	27
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	27
05	341 N	12	-0-	-329	-0-	1 1	11 2	N	-0-	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470		
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	599 2	N	1	1 1
						1 9				
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	N	2	2 1
						2 9				
03	589 N	14	-0-	-575	-0-	2 1	10 2	N	2	2 1
						2 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537		
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81 1	1093 2	N	1	1 1
						1 9				
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52 1	665 2	N	2	2 1
						2 9				
03	1116 N	32	-0-	-1084	-0-	4 1	26 2	N	2	2 1
						2 9				
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	1	1 1
						1 9				
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	2	2 1
						2 9				
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	1 2	2 9	N	2	2 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	315 2	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-	-0-
03	310 N	4	-0-	-306	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	N	1	1 1
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 9				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	51 2	N	1	1 1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 9				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62 1	843 2	Y	-0-	98
02	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	124 1	1580 2	Y	-0-	98
03	DLQ G-10	314	-0-	314	2018	41 1	267 2	Y	5	1 1
04	2018 N	-0-	-0-	-2018	-0-	6 9				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333 2	N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-	-0-
03	372 N	26	-0-	-346	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	75
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235 2		Y	-0-	75
03	DLQ G-10	117	-0-	117	352	117 2		Y	-0-	75
04	438 N	86	-0-	-352	-0-	86 2		Y	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON 2		WELL #:		1305		RRCID ->		215587		COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	432	18	1	117	2	Y	-0-
04	491 N	59	-0-	-432	-0-	6	1	53	2	Y	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #:		6021		RRCID ->		216198		COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	1 1
						1	9				-0-
03	558 N	13	-0-	-545	-0-	2	1	10	2	N	1 1
						1	9				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #:		5032		RRCID ->		216249		COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #:		5031		RRCID ->		216459		COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	331	1	2			Y	-0-
04	331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #:		3307		RRCID ->		216626		COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	1 1
						1	9				-0-
03	589 N	160	-0-	-429	-0-	21	1	138	2	N	1 1
						1	9				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-
05	465 N	41	-0-	-424	-0-	3	1	38	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #:		6028		RRCID ->		216883		COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	13	1	86	2	N	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-
05	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-
03	434 N	13	-0-	-421	-0-	2	1	11	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-
03	310 N	44	-0-	-266	-0-	6	1	38	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	1066	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	1106	40	2			Y	-0-
04	1106 N	-0-	-0-	-1106	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-
03	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2			N	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	N	1 1	-0-
						1 9				
03	558 N	56	-0-	-502	-0-	7 1	48 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
05	465 N	10	-0-	-455	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060		
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
04	171 N	-0-	-0-	-171	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	5 1	36 2	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	-0-
03	961 N	391	-0-	-570	-0-	391 2		N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56 1	751 2	N	1 1	-0-
						1 9				
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70 1	886 2	N	2 1	-0-
						2 9				
03	682 N	226	-0-	-456	-0-	30 1	194 2	N	2 1	-0-
						2 9				
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	150	-0-	-873	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	697 2	N	-0-		-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704			
01	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	41040 2	N	-0-		-0-
02	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	35126 2	N	-0-		-0-
03	33573	X	19224	-0-	-14349	-0-	19213 2	N	10	10 1	-0-
04	32490	X	17514	-0-	-14976	-0-	17514 2	N	-0-		-0-
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-		N	-0-		-0-
06	39720	X	NO RPT	-0-	-39720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
03	434	N	174	-0-	-260	-0-	23 1	N	-0-		-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68 1	N	1	1 1	-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44 1	N	1	1 1	-0-
03	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	3 1	N	1	1 1	-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	132 1	N	2	2 1	-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	106 1	N	3	3 1	-0-
03	2139	N	60	-0-	-2079	-0-	8 1	N	2	2 1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	N	-0-		-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	1	1 1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	5 1	N	-0-		-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
03		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092								
01		3658 X	3473	-0-	-185	-0-	239 1	3232 2	N	2	2 1					-0-
02		3364 X	3007	-0-	-357	-0-	219 1	2784 2	N	4	4 1					-0-
03		3472 X	1413	-0-	-2059	-0-	186 1	1223 2	N	4	4 1					-0-
04		3360 X	742	-0-	-2618	-0-	75 1	667 2	N	-0-						-0-
05		3472 X	401	-0-	-3071	-0-	30 1	370 2	N	1	1 1					-0-
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	1 9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925								
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-						-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-						-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-						-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-						-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745								
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25 2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12 2			Y	-0-					-0-
04		44 N	7	-0-	-37	-0-	7 2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854								
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-						-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-						-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	31 2	N	-0-						-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-						-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409											
LONGFELLOW 130			WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4260 - 5837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4864 - 5326			
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			-0-
04	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH 138			WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
03	434 N	67	-0-	-367	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
05	310 N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON			WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630			
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	1	1		-0-
						1	9							
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	1	1		-0-
						1	9							
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	465 N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36 1	483 2	N	1 1	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 9	443 2	N	1 1	-0-
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	35 1	178 2	N	1 1	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9	94 2	N	-0-	-0-
05	527 N	56	-0-	-471	-0-	11 1	52 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22 1	296 2	N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33 1	422 2	N	-0-	-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	3 1	19 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	148	64 2		Y	-0-	-0-
04	194 N	46	-0-	-148	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180		
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	1552 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	440	-0-	440	1992	440 2		Y	-0-	-0-
04	1992 X	-0-	-0-	-1992	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	764	2	2			Y	-0-			-0-
04	764 N	-0-	-0-	-764	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718					
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
03	248 N	58	-0-	-190	-0-	8	1	50	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790					
01	2108 X	1968	-0-	-140	-0-	136	1	1830	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	121	1	1538	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	DLQ G-10	189	-0-	189	1852	24	1	161	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	1859 N	7	-0-	-1852	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	899 N	44	-0-	-855	-0-	6	1	37	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372					
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1284					Y	1	1	1	-0-
04	1284 N	-0-	-0-	-1284	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410					
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			21
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			21
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			21
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			21
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----														
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330					
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	1	1	1	65
						1	9							
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1629	2	N	3	3	1	65
						3	9							
03	1054 N	797	-0-	-257	-0-	105	1	689	2	N	3	3	1	65
						3	9							
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-			65
05	1054 N	219	-0-	-835	-0-	16	1	202	2	N	1	1	1	65
						1	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1
						1	9					
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	7	1	46	2	N	1	1
						1	9					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
05	372 N	73	-0-	-299	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238				
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	920	-0-	920	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	523	-0-	523	-0-	1443	2		Y	-0-		-0-
04	1815 N	372	-0-	-1443	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-	23
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-	23
03	279 N	106	-0-	-173	-0-	14	1	92	2	N	-0-	23
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-	23
05	279 N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23



PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92 1	1248 2	N		1	1 1				-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84 1	1070 2	N		2	2 1				-0-
03		1395 N	456	-0-	-939	-0-	60 1	394 2	N		2	2 1				-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	199 2	N		-0-					-0-
05		1240 N	143	-0-	-1097	-0-	11 1	132 2	N		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N		-0-					-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N		-0-					-0-
03		186 N	86	-0-	-100	-0-	11 1	75 2	N		-0-					-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N		-0-					-0-
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	3 1	36 2	N		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y		-0-					-0-
02		DLQ G-10	568	-0-	568	568	568 2		Y		-0-					-0-
03		DLQ G-10	538	-0-	538	1106	538 2		Y		-0-					-0-
04		1881 N	775	-0-	-1106	-0-	775 2		Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 2	N		-0-					-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N		1	1 1				-0-
03		465 N	30	-0-	-435	-0-	4 1	25 2	N		1	1 1				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N		-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y		-0-					-0-
02		DLQ G-10	944	-0-	944	944	944 2		Y		-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	944			Y		-0-					-0-
04		944 N	-0-	-0-	-944	-0-			Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2		N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N	-0-		-0-
03	465 N	365	-0-	-100	-0-		365 2		N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000				
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214		214 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	216		2 2		Y	-0-		-0-
04	216 N	-0-	-0-	-216	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		13 1	175 2	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		11 1	143 2	N	-0-		-0-
03	217 N	40	-0-	-177	-0-		5 1	35 2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2 1	16 2	N	-0-		-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-		6 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346				
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36		36 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				Y	1	1 1	-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790				
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486		1486 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	1495		9 2		Y	-0-		-0-
04	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366				
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325		1325 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	1386		61 2		Y	-0-		-0-
04	1386 N	-0-	-0-	-1386	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	112	1	1519	2	N	2	2	1		-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	3	3	1		-0-
03	1829 N	40	-0-	-1789	-0-	5	1	32	2	N	3	3	1		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1395 N	4	-0-	-1391	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-				-0-
03	279 N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264						
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1332	2	N	1	1	1		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	3	3	1		-0-
03	1457 N	70	-0-	-1387	-0-	9	1	58	2	N	3	3	1		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1	1	1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172						
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	82	1	1109	2	N	1	1	1		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	1	1	1		-0-
03	1209 N	62	-0-	-1147	-0-	8	1	53	2	N	1	1	1		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-
05	899 N	29	-0-	-870	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	1	1	1		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	3	3	1		-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	23	1	148	2	N	2	2	1		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-				-0-
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6112 - 6252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	324	-0-	324	1049	324	2	Y	-0-		-0-
04	1178 N	129	-0-	-1049	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568	
01	T. A.	198	-0-	198	603	14	1	N	-0-		-0-
02	T. A.	207	-0-	207	810	15	1	N	-0-		-0-
03	T. A.	79	-0-	79	889	10	1	N	-0-		-0-
04	T. A.	29	-0-	29	918	3	1	N	-0-		-0-
05	T. A.	15	-0-	15	933	1	1	N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3240 - 3750	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1	75
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	N	11	1	85
03	1054 N	150	-0-	-904	-0-	20	1	N	1	1	85
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		85
05	930 N	61	-0-	-869	-0-	5	1	N	-0-		85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6266 - 7050	
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	N	1	1	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2	1	-0-
03	1395 N	349	-0-	-1046	-0-	46	1	N	2	1	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	1178 N	71	-0-	-1107	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5582 - 5800	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-		3
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	1	1	3
						1	9						
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	36	1	235	2	N	1	1	3
						1	9						
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-		3
05	620 N	68	-0-	-552	-0-	5	1	63	2	N	-0-		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	N	2	1	-0-
						2	9						
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	N	2	1	-0-
						2	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525				
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818				
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	682 N	23	-0-	-659	-0-	3	1	19	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618				
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
03	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	546	-0-	546	1752	546	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1941 N	189	-0-	-1752	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1539	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	1582 X	43	-0-	-1539	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-
03	310 N	95	-0-	-215	-0-	13	1	82	2	N	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	180	1	2427	2	N	1
						1	9				1
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1970	2	N	2
						2	9				2
03	2542 N	989	-0-	-1553	-0-	130	1	857	2	N	2
						2	9				2
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	478	2	N	-0-
05	2263 N	295	-0-	-1968	-0-	22	1	273	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	45

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-		5 1	793 2	Y			20
02	DLQ	G-10	1052	-0-	1052		5 1	1047 2	Y			20
03	DLQ	G-10	389	-0-	389		4 1	385 2	Y			20
04		2027 N	586	-0-	-1441		2 1	584 2	Y			20
*05		4 N	4	-0-	-0-		4 2		Y			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788				
01		557 N	557	-0-	-0-		26 1	531 2	Y			-0-
02	DLQ	G-10	375	-0-	375		21 1	354 2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	60	-0-	60		8 1	51 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		476 N	41	-0-	-435		4 1	37 2	Y			-0-
*05		28 N	28	-0-	-0-		2 1	26 2	Y			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044				
01		146 N	146	-0-	-0-		10 1	136 2	N			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-		9 1	115 2	N			-0-
03		155 N	50	-0-	-105		7 1	43 2	N			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13 2	N			-0-
05		124 N	8	-0-	-116		1 1	7 2	N			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794				
01		808 N	808	-0-	-0-		56 1	751 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02	DLQ	G-10	580	-0-	580		42 1	537 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03	DLQ	G-10	33	-0-	33		4 1	28 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		613 N	-0-	-0-	-613				Y			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515				
01		919 N	919	-0-	-0-		918 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	733	-0-	733		732 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ	G-10	579	-0-	579		1312	35 1	Y	1	1 1	-0-
								1 9				
04		1501 N	189	-0-	-1312		13 1	176 2	Y			-0-
*05		159 N	159	-0-	-0-		12 1	147 2	Y			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1 1
03	589 N	24	-0-	-565	-0-	1	9	20	2	N	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-
05	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	23	1	152	2	N	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-
05	403 N	32	-0-	-371	-0-	2	1	30	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-
03	1116 N	822	-0-	-294	-0-	821	2	1	9	N	1 1
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-
05	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1543	-0-	1543	-0-	1543	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	1737	2			Y	-0-
04	1737 N	-0-	-0-	-1737	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	N	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1 1
03	961 N	256	-0-	-705	-0-	34	1	221	2	N	1 1
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-
05	806 N	76	-0-	-730	-0-	6	1	70	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	-0-	13	1	1170	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	-0-	5	1	246	2	Y	1 1
04	1480 N	45	-0-	-1435	-0-	5	1	40	2	Y	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14 N	14	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433	433	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	132	-0-	132	565	2	Y	-0-		-0-
04		635 X	70	-0-	-565	70	2	Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		450 X NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
01		975 N	975	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	542	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	121	-0-	121	663	2	Y	-0-		-0-
04		702 N	39	-0-	-663	39	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
01		2320 N	2320	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	1981	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	3958	2	Y	1	1 1	-0-
04		2200 N	1519	-0-	-681	3277	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	177		Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	177		Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
01		153 N	153	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
01		3682 X	3682	-0-	-0-	252	1	N	25		182
						28	9				
02		3133 X	3133	-0-	-0-	227	1	N	13	185 1	10
						14	9				
03		1282 X	1282	-0-	-0-	169	1	N	1	1 1	10
						1	9				
04		900 X	608	-0-	-292	61	1	N	-0-		10
05		930 X	330	-0-	-600	25	1	N	-0-		10
06		900 X NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		10
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
01		3100 N	9242	-0-	6142	14912	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5330	-0-	5330	20242	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	674	-0-	674	20916	2	Y	-0-		-0-
04		20916 X	-0-	-0-	-20916	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		8940 X NO RPT	-0-	-0-	-8940	-0-		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-	-0-
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	9 1	59 2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-	-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222		
01	2510 N	2089	-0-	-421	-0-	123 1	1661 2	N	277 358 1	226
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	305 9				
03	930 X	322	-0-	-608	-0-	94 1	1192 2	N	170 184 1	212
04	900 X	21	-0-	-879	-0-	187 9				
05	930 X	270	-0-	-660	-0-	39 1	258 2	N	23 181 1	54
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	25 9				
01	900 X	21	-0-	-879	-0-	2 1	19 2	N	-0-	54
05	930 X	270	-0-	-660	-0-	3 1	41 2	N	205 176 1	83
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	226 9				83
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	74 1	1057 2	Y	1 1 1	28
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1 9				
03	DLQ G-10	480	-0-	480	1736	87 1	1163 2	Y	5 1 1	32
04	1967 N	231	-0-	-1736	-0-	6 9				
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	56 1	423 2	Y	1 1 1	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				
01	1967 N	231	-0-	-1736	-0-	19 1	212 2	Y	-0-	32
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	112 1	1513 2	N	1 1	-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	103 1	1316 2	N	2 1	-0-
03	1674 N	647	-0-	-1027	-0-	85 1	560 2	N	2 1	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32 1	284 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	177	-0-	-1342	-0-	13 1	164 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004		
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108 1	1454 2	N	11 1	137
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	100 1	1273 2	N	2 1	137
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	84 1	552 2	N	2 1	137
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2	N	-0-	137
05	1364 N	209	-0-	-1155	-0-	13 1	166 2	N	93 1	71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 9		N	NO RPT	71
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	441 2	N	-0-	43
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1	393 2	N	1 1	43
03	496 N	203	-0-	-293	-0-	27 1	175 2	N	1 1	43
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-	43
05	465 N	58	-0-	-407	-0-	4 1	54 2	N	-0-	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	N	-0-	13
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	13
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	9 1	58 2	N	-0-	13
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-	13
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 2	N	-0-	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N	-0-	212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	1	1	1	27
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1	27
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			27
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	2	1	22	2	N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			27
-----														
WEST RANCH				WELL #: 8021		RRCID -> 234783			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	1	1	1	77
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1	77
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1	9	1	9	N	1	1	1	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5052		RRCID -> 234810			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
05	310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5081		RRCID -> 234811			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220		
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1	-0-
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	1	9			N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	-0-			-0-
05	434 N	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5087		RRCID -> 234812			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 705R		RRCID -> 234813			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	546	-0-	546	3318	545	2	1	9	Y	1	1			-0-
04	3318 X	-0-	-0-	-3318	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345						
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-				45
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	1		45
03	713 N	108	-0-	-605	-0-	14	1	93	2	N	1	1	1		45
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				45
05	496 N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	N	-0-				45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564						
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	N	1	1	1		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	N	2	2	1		-0-
03	1209 N	571	-0-	-638	-0-	75	1	494	2	N	2	2	1		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	157	-0-	-1021	-0-	12	1	145	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110						
01	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	21365	-0-	21365	21365	21365	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	22092	-0-	22092	43457	22084	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
04	59461 X	16004	-0-	-43457	-0-	16004	2			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	277	1	3741	2	N	2	2 1	-0-				
02	3770 X	2611	-0-	-1159	-0-	190	1	2415	2	N	5	5 1	-0-				
03	3999 X	1075	-0-	-2924	-0-	141	1	930	2	N	4	4 1	-0-				
04	3870 X	427	-0-	-3443	-0-	43	1	384	2	N	-0-		-0-				
05	4030 X	148	-0-	-3882	-0-	11	1	136	2	N	1	1 1	-0-				
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672	
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	1	1 1	-0-				
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	N	3	3 1	-0-				
03	2139 N	607	-0-	-1532	-0-	80	1	524	2	N	3	3 1	-0-				
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-		-0-				
05	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	15	1	180	2	N	1	1 1	-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	N	1	1 1	-0-				
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	1	1 1	-0-				
03	1116 N	104	-0-	-1012	-0-	14	1	89	2	N	1	1 1	-0-				
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-				
05	837 N	22	-0-	-815	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
ALLISON										WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352	
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	1	1 1	-0-				
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1390	2	N	1	1 1	-0-				
03	1395 N	733	-0-	-662	-0-	97	1	635	2	N	1	1 1	-0-				
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-		-0-				
05	1395 N	176	-0-	-1219	-0-	13	1	163	2	N	-0-		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	2	Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	1	1	182	2	Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-		-0-				
04	205 N	18	-0-	-187	-0-	18	2			Y	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	1
						1	9				1
03	527 N	153	-0-	-374	-0-	20	1	132	2	N	1
						1	9				1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-
05	682 N	52	-0-	-630	-0-	4	1	48	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	N	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	1
						1	9				1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	N	2
						2	9				2
03	1302 N	56	-0-	-1246	-0-	7	1	47	2	N	2
						2	9				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	1054 N	2	-0-	-1052	-0-	1	2	1	9	N	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	1
						1	9				1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-
05	713 N	74	-0-	-639	-0-	6	1	68	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92 1	1236 2	N	1	1 1		-0-					
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83 1	1057 2	N	2	2 1		-0-					
03	1426 N	516	-0-	-910	-0-	68 1	446 2	N	2	2 1		-0-					
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 2	N	-0-			-0-					
05	1209 N	149	-0-	-1060	-0-	11 1	137 2	N	1	1 1		-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-					
ALLISON										WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684	
01	5022 X	2802	-0-	-2220	-0-	2802 2		Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	5681	-0-	5681	-0-	5681 2		Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	4277	-0-	4277	-0-	9958 2	1 9	Y	1	1 1		-0-					
04	13554 X	3596	-0-	-9958	-0-	3596 2		Y	-0-			-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			-0-					
LONGFELLOW STATE "B"										WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54 1	726 2	N	-0-			-0-					
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48 1	615 2	N	1	1 1		-0-					
03	837 N	184	-0-	-653	-0-	24 1	159 2	N	1	1 1		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			-0-					
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WEST RANCH										WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WEST RANCH										WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	53 1	710 2	N	1	1 1		-0-					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49 1	625 2	N	1	1 1		-0-					
03	775 N	307	-0-	-468	-0-	40 1	266 2	N	1	1 1		-0-					
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	N	-0-			-0-					
05	713 N	68	-0-	-645	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ALLISON 4										WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388	
01	3100 N	4932	-0-	1832	-0-	4325 2	4932 2	Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	2751	-0-	2751	-0-	7076 2	2751 2	Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7076 2		Y	1	1 1		-0-					
04	7210 X	134	-0-	-7076	-0-	134 2		Y	-0-			-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			-0-					



PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
WEST RANCH			WELL #:	3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	165 1	2230 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	149 1	1894 2	N	3	3 1		-0-
							3 9						
03		2418 N	845	-0-	-1573	-0-	111 1	731 2	N	3	3 1		-0-
							3 9						
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	43 1	386 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	253	-0-	-1948	-0-	19 1	233 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH 4			WELL #:	502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-			-0-
04		273 N	28	-0-	-245	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			-0-
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	6 1	39 2	N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON			WELL #:	2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 1		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190 - 4454	
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	48 1	645 2	N	-0-			112
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	574 2	N	1	1 1		112
							1 9						
03		713 N	267	-0-	-446	-0-	35 1	231 2	N	1	1 1		112
							1 9						
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-			112
05		651 N	79	-0-	-572	-0-	6 1	73 2	N	-0-			112
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-				-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	496 N	216	-0-	-280	-0-	28	1	187	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-				-0-
05	496 N	62	-0-	-434	-0-	5	1	57	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190						
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	1623	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	564	-0-	564	2187	564	2			Y	-0-				-0-
04	2200 N	100	-0-	-2100	87	100	2			Y	-0-				-0-
*05	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834						
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-				-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	744 N	127	-0-	-617	-0-	17	1	109	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-				-0-
05	620 N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416						
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-				12
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-				12
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	13	1	86	2	N	-0-				12
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-				12
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-				12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056						
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-				-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	6	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	8	1	53	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1433	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1643 N	695	-0-	-948	-0-	91	1	602	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	196	-0-	-1447	-0-	15	1	180	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	589 N	250	-0-	-339	-0-	33	1	216	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
05	558 N	52	-0-	-506	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-			43
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	1	1	1	43
						1	9							
03	620 N	22	-0-	-598	-0-	3	1	18	2	N	1	1	1	43
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986								
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			8
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	2	2	1			8
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	125	1	823	2	N	2	2	1			8
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	N	-0-					8
05	1643 N	211	-0-	-1432	-0-	16	1	195	2	N	-0-					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134								
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	1	1	1			-0-
03	589 N	89	-0-	-500	-0-	12	1	76	2	N	1	1	1			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	496 N	21	-0-	-475	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318								
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	21					128
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	9	33	2	N	15					143
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	17	9	11	2	N	2					145
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	9	7	2	N	-0-					145
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	11	9	N	10					155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2			N	NO RPT					155

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-	-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	6	1	40	2	N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-	-0-
03	341 N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166				
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	1	1 1
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	1	1 1
03	1023 N	220	-0-	-803	-0-	29	1	190	2	N	1	1 1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-	-0-
05	806 N	52	-0-	-754	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090				
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010				
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	188	1	2533	2	N	2	2 1
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	N	4	4 1
03	2046 N	628	-0-	-1418	-0-	82	1	542	2	N	4	4 1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	-0-	15
05	2046 N	229	-0-	-1817	-0-	17	1	211	2	N	1	1 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	15

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
			WELL #: 4051	RRCID -> 238032	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7650	- 8102			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4630	-0-	-361	-0-	319 1 3 9	4308 2	N	3	3 1	-0-
02	4640 X	4020	-0-	-620	-0-	292 1 7 9	3721 2	N	6	6 1	-0-
03	4774 X	1415	-0-	-3359	-0-	186 1 6 9	1223 2	N	5	5 1	-0-
04	4620 X	1095	-0-	-3525	-0-	111 1	984 2	N	-0-		-0-
05	4774 X	570	-0-	-4204	-0-	43 1 1 9	526 2	N	1	1 1	-0-
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH			WELL #: 2216	RRCID -> 238166	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 5736	- 6500			
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
WEST RANCH			WELL #: 5040	RRCID -> 238171	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 4980	- 5280			
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	806 N	134	-0-	-672	-0-	133 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH			WELL #: 3312	RRCID -> 238184	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 5930	- 7347			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20 1	128 2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-0-
05	465 N	17	-0-	-448	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW			WELL #: 1208	RRCID -> 238322	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7048	- 7350			
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	762 2	N	1	1 1	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	471 2	N	1	1 1	-0-
03	744 N	18	-0-	-726	-0-	2 1 1 9	15 2	N	1	1 1	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
05	558 N	6	-0-	-552	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON 4			WELL #: 601	RRCID -> 238765	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7677	PERF. 6500	- 7590			
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	251	251 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	283	32 2		Y	-0-		-0-
04	306 N	23	-0-	-283	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	2105	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	504	-0-	504	2609	503	2	1	9	Y	1	1				-0-	
04	2609 X	-0-	-0-	-2609	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860	
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	335	-0-	335	1564	334	2	1	9	Y	1	1				-0-	
04	1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210	
01	3627 X	3262	-0-	-365	-0-	225	1	3035	2	N	2	2	1			-0-	
02	3393 X	2606	-0-	-787	-0-	189	1	2411	2	N	5	5	1			-0-	
03	3069 X	514	-0-	-2555	-0-	67	1	441	2	N	5	5	1			-0-	
04	2970 X	170	-0-	-2800	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-	
05	3255 X	77	-0-	-3178	-0-	6	1	70	2	N	1	1	1			-0-	
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	1	1	1			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	9	41	2	N	2	2	1			-0-	
03	806 N	9	-0-	-797	-0-	2	9	6	2	N	2	2	1			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE										WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290	
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	1283	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	19	-0-	19	1302	19	2			Y	-0-					-0-	
04	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	779	779 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	393	-0-	393	1172	393 2	Y	-0-			-0-
04		1608 N	436	-0-	-1172	-0-	436 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070				
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2	N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-		-0-
03		248 N	14	-0-	-234	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
01		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4600	-0-	4600	4600	4600 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	808	-0-	808	5408	807 2	1 9	Y	1	1	-0-
04		5408 X	-0-	-0-	-5408	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712				
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	N	-0-		3
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-		3
03		372 N	115	-0-	-257	-0-	15 1	100 2	N	-0-		3
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		3
05		310 N	14	-0-	-296	-0-	1 1	13 2	N	-0-		3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-		45
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	N	-0-		45
03		155 N	61	-0-	-94	-0-	8 1	53 2	N	-0-		45
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		45
05		155 N	14	-0-	-141	-0-	1 1	13 2	N	-0-		45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700				
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868				
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	1771 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	675	-0-	675	2446	674 2	1 9	Y	1	1	-0-
04		2200 N	92	-0-	-2108	338	92 2	Y	-0-			-0-
*05		338 N	-0-	-0-	-338	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			-0-
02	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759	2			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	759			1	1	-0-
04	835 X	76	-0-	-759	-0-	76	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-280	-0-					-0-
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			-0-
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	1035	2			-0-
03	DLQ G-10	391	-0-	391	1426	391	2			-0-
04	1435 N	9	-0-	-1426	-0-	9	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	465 N	26	-0-	-439	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698		
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1068		Y	-0-			-0-
04	1068 N	-0-	-0-	-1068	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			10
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1	1	10
						1	9					
03	527 N	108	-0-	-419	-0-	14	1	N	1	1	1	10
						1	9					
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			10
05	403 N	36	-0-	-367	-0-	3	1	N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
04	59 N	12	-0-	-47	-0-		2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	3	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	1	1 1	-0-
03	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	9	9	2	N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	-0-		47
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	27	1	863	2	Y	1	1 1	47
03	DLQ G-10	668	-0-	668	1559	24	1	643	2	Y	1	1 1	47
04	2004 N	445	-0-	-1559	-0-	1	9	435	2	Y	-0-		47
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-		47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	NO RPT		47
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3830	365	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	3830 X	-0-	-0-	-3830	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-		97
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-		97
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	14	1	93	2	N	-0-		97
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-		97
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-		97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5		100
02	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1284	2	6	9	Y	5		105
03	DLQ G-10	760	-0-	760	2050	760	2			Y	-0-		105
04	2200 N	528	-0-	-1672	-0-	378	2			Y	-0-		105
05	378 N	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-		105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		105

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					80
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1			80
03	527 N	95	-0-	-432	-0-	12	1	82	2	N	1	1	1			80
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	9									80
05	434 N	19	-0-	-415	-0-	3	1	30	2	N	-0-					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					80
										N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	1	1	1			28
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	54	1	693	2	Y	1	1	1			28
03	DLQ G-10	188	-0-	188	936	25	1	162	2	Y	1	1	1			28
04	1028 N	92	-0-	-936	-0-	1	9	83	2	Y	-0-					28
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	138	1	1860	2	N	1	1	-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N	2	1	-0-
03	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	17	1	113	2	N	2	1	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	1	2	1	9	N	1	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170				
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	1	1	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	1	1	-0-
03	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	2	1	9	N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064				
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578				
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-		-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-		-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-
03	403 N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
05	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	N	-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-
03	1395 N	163	-0-	-1232	-0-	21	1	140	2	N	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-
05	961 N	46	-0-	-915	-0-	3	1	43	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	15	2	N	12
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	12
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	338	2	N	12
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	12
05	961 N	101	-0-	-860	-0-	8	1	93	2	N	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-
03	310 N	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406				
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142	466	142	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	541 N	75	-0-	-466	-0-	75	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	40
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	1	40
						1	9					
03	496 N	161	-0-	-335	-0-	21	1	139	2	N	1	40
						1	9					
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	40
05	496 N	35	-0-	-461	-0-	3	1	32	2	N	-0-	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296				
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3212	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	6366	3154	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	8757 X	2391	-0-	-6366	-0-	2391	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576				
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-	25
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	1	25
						1	9					
03	558 N	279	-0-	-279	-0-	37	1	241	2	N	1	25
						1	9					
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-	25
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	7	1	92	2	N	-0-	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
-----												
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399				
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1070	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	1075	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	1143 N	68	-0-	-1075	-0-	68	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206			
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	806 N	67	-0-	-739	-0-	9	1	N	1	1	-0-
						1	9				
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925			
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	231	1	N	2	2	-0-
						2	9				
02	3335 X	2719	-0-	-616	-0-	198	1	N	4	4	-0-
						4	9				
03	3162 X	926	-0-	-2236	-0-	122	1	N	4	4	-0-
						4	9				
04	3060 X	112	-0-	-2948	-0-	11	1	N	-0-		-0-
05	3348 X	344	-0-	-3004	-0-	26	1	N	1	1	-0-
						1	9				
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	N	2	2	-0-
						2	9				
03	1302 N	431	-0-	-871	-0-	57	1	N	2	2	-0-
						2	9				
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
05	1054 N	118	-0-	-936	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID ->	240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040 PERF. 6722 - 6830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	75 1	1015 2	N	1	1 1	27
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2	N	7	1 1	33
03	961 N	74	-0-	-887	-0-	10 1	63 2	N	1	1 1	33
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-		33
05	806 N	35	-0-	-771	-0-	3 1	32 2	N	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6990 - 8848		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	1	1 1	-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 9	1 9	N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 4906 - 5340		
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	1848 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	388	-0-	388	2236	387 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	2200 N	-0-	-0-	-2200	36			Y	-0-		-0-
*05	36 N	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507 PERF. 5126 - 7055		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	502	184 2		Y	-0-		-0-
04	574 N	72	-0-	-502	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3 - 4350		
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	174	-0-	174	435	174 2		Y	-0-		-0-
04	552 N	117	-0-	-435	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530 PERF. 6500 - 8215		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	329 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	2 1	284 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	549	2 1	261 2	Y	-0-		-0-
04	742 N	193	-0-	-549	-0-	1 1	192 2	Y	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	547	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	756	209	2		Y	-0-			-0-
04	829 N	73	-0-	-756	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934					
01	4836 X	3662	-0-	-1174	-0-	252	1	3407	2	N	3	3 1	-0-
02	4379 X	3052	-0-	-1327	-0-	222	1	2824	2	N	5	5 1	-0-
03	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	177	1	1168	2	N	5	5 1	-0-
04	3840 X	673	-0-	-3167	-0-	68	1	605	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	354	-0-	-3614	-0-	26	1	327	2	N	1	1 1	-0-
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824					
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267	2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	1136	-0-	1136	2403	1136	2		Y	-0-			5
04	2200 N	867	-0-	-1333	1070	867	2		Y	-0-			5
05	1070 N	-0-	-0-	-1070	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350					
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	753	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	344	-0-	344	1097	344	2		Y	-0-			-0-
04	1373 N	276	-0-	-1097	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474					
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	204	-0-	204	641	204	2		Y	-0-			-0-
04	841 N	200	-0-	-641	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2757 N	2756	-0-	-1	-0-	2756 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1550 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1550		Y	1	1	-0-
04	1626 N	76	-0-	-1550	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	3 1	22 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72 1	975 2	N	1	1 1
						1 9				
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67 1	848 2	N	1	1 1
						1 9				
03	1085 N	429	-0-	-656	-0-	56 1	372 2	N	1	1 1
						1 9				
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 2	N	-0-	-0-
05	992 N	111	-0-	-881	-0-	8 1	103 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	N	-0-	-0-
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	2 1	11 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	5	1	32	2	N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	N	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	N	-0-
03	1457 N	477	-0-	-980	-0-	63	1	412	2	N	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	9	57	2	N	-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	6	1			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
01	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	209	1	2820	2	N	-0-
02	3335 X	2323	-0-	-1012	-0-	169	1	2148	2	N	-0-
03	3162 X	544	-0-	-2618	-0-	71	1	469	2	N	-0-
04	3060 X	252	-0-	-2808	-0-	25	1	227	2	N	-0-
05	3162 X	190	-0-	-2972	-0-	14	1	175	2	N	-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	561	-0-	561	-0-	561	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	266	2			Y	-0-
04	971 N	144	-0-	-827	-0-	144	2			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	N	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-
03	775 N	169	-0-	-606	-0-	22	1	146	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-
05	620 N	69	-0-	-551	-0-	5	1	64	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	795	-0-	795	-0-	795	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	202	2			Y	-0-
04	997 N	-0-	-0-	-997	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			-0-	
03	527 N	296	-0-	-231	-0-	39	1	256	2	N	1	1	1			-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-	
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-	
										N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	292	-0-	292	635	292	2			Y	-0-					-0-	
04	855 N	220	-0-	-635	-0-	220	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N	2	2	1			-0-	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3	3	1			-0-	
03	1302 N	414	-0-	-888	-0-	54	1	357	2	N	3	3	1			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9									-0-	
05	1178 N	118	-0-	-1060	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9									-0-	
										N	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	199	10	2			Y	-0-					-0-	
04	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	146	1	2			Y	-0-					-0-	
04	146 N	-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87 1	1178 2	N	1	1 1		-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75 1	949 2	N	2	2 1		-0-
03	1333 N	420	-0-	-913	-0-	55 1	363 2	N	2	2 1		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24 1	214 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	133	-0-	-952	-0-	10 1	123 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594				
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714				
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	138 1	1865 2	N	1	1 1		-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	123 1	1561 2	N	2	2 1		-0-
03	2015 N	531	-0-	-1484	-0-	70 1	459 2	N	2	2 1		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	156	-0-	-1642	-0-	12 1	143 2	N	1	1 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340					
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	2	N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	1	1	-0-
03	682 N	12	-0-	-670	-0-	1	9	10	2	N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142					
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	247	1	4312	2	Y	3	3	1
02	DLQ G-10	3594	-0-	3594	3594	194	1	3394	2	Y	5	5	1
03	DLQ G-10	1991	-0-	1991	5585	23	1	1962	2	Y	5	5	1
04	6532 X	947	-0-	-5585	-0-	947	2			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-		-0-
04	T. A.	381	-0-	381	472	381	2			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	472					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	713 N	125	-0-	-588	-0-	16	1	108	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-		-0-
05	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716				
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	41	1	267	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-		-0-
05	713 N	107	-0-	-606	-0-	8	1	99	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1	84	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	4	1	24	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56 1	761 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37 1	474 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	713 N	17	-0-	-696	-0-	2 1	14 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49 1	656 2	N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42 1	531 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	713 N	127	-0-	-586	-0-	17 1	109 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	-0-		-0-
05	620 N	57	-0-	-563	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
04	25 N	-0-	-0-	-25	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-		-0-
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	3	1	17	2	N	-0-
						1	9				1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496			
01	3100 N	3200	-0-	100	-0-	148	2	3200	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2150	-0-	2150	-0-	2298	2	2150	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	812	-0-	812	-0-	3110	2	811	2	Y	-0-
											1 1
04	3110 X	-0-	-0-	-3110	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	17	1	109	2	N	-0-
						35	9				32
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
05	279 N	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	-0-
						1	9				1 1
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	N	-0-
						3	9				3 1
03	2139 N	543	-0-	-1596	-0-	71	1	470	2	N	-0-
						2	9				2 1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-
05	1643 N	181	-0-	-1462	-0-	13	1	167	2	N	-0-
						1	9				1 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	7 1	43 2	N	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	12 1	148 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	924	4 1	760 2	Y	-0-	-0-
04	1933 N	1009	-0-	-924	-0-	1009 2		Y	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51 1	689 2	N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47 1	593 2	N	1 1	-0-
						1 9				
03	744 N	227	-0-	-517	-0-	30 1	196 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-	-0-
05	682 N	51	-0-	-631	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-	-0-
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	13 1	85 2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-
05	217 N	29	-0-	-188	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79 1	1072 2	N	9 1 1	83
						10 9				
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	260 2	N	3 1 1	85
						3 9				
03	1209 N	160	-0-	-1049	-0-	21 1	136 2	N	3 1 1	87
						3 9				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	87
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1350			Y	-0-		-0-
04	1386 N	36	-0-	-1350	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	230
						85	9				
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	92
						53	9				
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	6	2	N	104
						13	9				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	104
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	2	2	47	9	N	147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	147
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1853	1470	2	1	9	Y	-0-
04	2200 N	2231	-0-	31	1884	2231	2			Y	-0-
*05	1884 N	-0-	-0-	-1884	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614			
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	272	7	2	Y	-0-		-0-
04	272 N	-0-	-0-	-272	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	101	1	N	1	1	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	N	2	2	-0-
03	1488 N	473	-0-	-1015	-0-	62	1	N	2	2	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
05	1302 N	158	-0-	-1144	-0-	12	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	N	1	1	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	N	2	2	-0-
03	899 N	71	-0-	-828	-0-	9	1	N	2	2	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	837 N	9	-0-	-828	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1529	409	2	Y	-0-		-0-
04	1600 N	71	-0-	-1529	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	1	-0-
						1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	1023 N	136	-0-	-887	-0-	18	1	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
03	744 N	109	-0-	-635	-0-	14	1	94	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-	-0-
05	558 N	43	-0-	-515	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-	-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	11	1	72	2	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542				
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-	-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-	-0-
03	1736 N	26	-0-	-1710	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-	12
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-	12
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
03	527 N	244	-0-	-283	-0-	32	1	211	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-	-0-
05	558 N	66	-0-	-492	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	71	2	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
05	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	331	24	1	306	2	Y	1	-0-
							9				1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	331					Y	1	-0-
04	334 N	3	-0-	-331	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	808	-0-	808	1727	808	2			Y	-0-	-0-
04	2200 N	582	-0-	-1618	109	582	2			Y	-0-	-0-
05	109 N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-	-0-
03	310 N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679				
01	5921 X	5615	-0-	-306	-0-	387	1	5225	2	N	3	-0-
							9				3	
02	5539 X	3932	-0-	-1607	-0-	286	1	3639	2	N	6	-0-
							9				6	
03	5735 X	243	-0-	-5492	-0-	31	1	205	2	N	6	-0-
							9				6	
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	-0-
05	5735 X	9	-0-	-5726	-0-	1	1	6	2	N	2	-0-
							9				2	
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074				
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-	25
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	1	25
							9				1	
03	558 N	27	-0-	-531	-0-	3	1	23	2	N	1	25
							9				1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	1	1	-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	1	1	-0-	
03	403 N	59	-0-	-344	-0-	8	1	50	2	N	1	1	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155					
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-		-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-		-0-	
03	310 N	121	-0-	-189	-0-	16	1	105	2	N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	11	2			Y	-0-		-0-	
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406					
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-	
*03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874					
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1419	2	215	9	Y	195	185	1	280
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	841	2	36	9	Y	33			313
03	1488 N	139	-0-	-1349	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	313
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			313
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	13	93	1	233
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			233

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	5 1	35 2	N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	-0-
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1002	462 2		Y	-0-	-0-
04	1308 N	306	-0-	-1002	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505		
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	119 1	1606 2	Y	3	1 1
						3 9				65
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	96 1	1222 2	Y	12	2 1
						13 9				75
03	DLQ G-10	320	-0-	320	1651	42 1	276 2	Y	2	2 1
						2 9				75
04	1721 N	70	-0-	-1651	-0-	7 1	63 2	Y	-0-	75
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	Y	-0-	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 1	460 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	483	2 1	481 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	636	2 1	150 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
04	642 N	6	-0-	-636	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	1016	26 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1016			Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1016			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	Y	-0-		12
02	DLQ G-10	846	-0-	846	846	846	2	Y	-0-		12
03	DLQ G-10	332	-0-	332	1178	332	2	Y	-0-		12
04	1274 N	96	-0-	-1178	-0-	96	2	Y	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970			
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	23	-0-	23	72	3	1	Y	-0-		7
04	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	Y	-0-		7
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
01	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	173	1	N	2	2 1	-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	145	1	N	3	3 1	-0-
03	2821 N	297	-0-	-2524	-0-	39	1	N	3	3 1	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
05	2139 N	140	-0-	-1999	-0-	10	1	N	1	1 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074			
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	930	312	2	Y	-0-		-0-
04	1150 N	220	-0-	-930	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	1240	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1403	162	2	Y	1	1 1	-0-
04	1403 X	-0-	-0-	-1403	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1 1	-0-
03	558 N	23	-0-	-535	-0-	3	1	N	1	1 1	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730								
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1837	-0-	1837	-0-	3756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2200 N	1431	-0-	-769	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
05	2987 N	-0-	-0-	-2987	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686								
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	4	1	1			68
						4	9									
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	1	1	1			68
						1	9									
03	651 N	209	-0-	-442	-0-	27	1	181	2	N	1	1	1			68
						1	9									
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					68
05	558 N	50	-0-	-508	-0-	4	1	46	2	N	-0-					68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
-----																
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630								
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	651	-0-	651	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	212	-0-	-928	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810								
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	579 N	8	-0-	-571	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820								
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	-0-	1058	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	1221	2			Y	-0-					3
04	1241 N	20	-0-	-1221	-0-	-0-	2			Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1465	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	2048	583	2		Y	-0-		-0-
04	2667 X	619	-0-	-2048	-0-	619	2		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568				
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1917	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	2710	793	2		Y	-0-		-0-
04	3296 X	586	-0-	-2710	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004				
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	8	1	2610	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	6	1	1791	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	532	-0-	532	2329	2	1	530	2	Y	-0-	-0-
04	2200 N	8	-0-	-2192	137	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
*05	138 N	1	-0-	-137	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616				
01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6194	-0-	6194	6194	6194	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2692	-0-	2692	8886	2690	2	2	9	Y	2	-0-
04	10014 X	1128	-0-	-8886	-0-	1128	2			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-	18
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-	18
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-	18
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	18
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-	18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540				
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-		10
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		10
03	1705 N	518	-0-	-1187	-0-	518	2		N	-0-		10
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		10
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124				
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442								
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	956	2	N	1	1	1			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	2	2	1			-0-
03	1147 N	102	-0-	-1045	-0-	13	1	87	2	N	2	2	1			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	806 N	24	-0-	-782	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490								
01	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	170	1	2295	2	N	5	5	1			-0-
02	3248 X	2272	-0-	-976	-0-	165	1	2096	2	N	10	10	1			-0-
03	2542 X	888	-0-	-1654	-0-	116	1	762	2	N	9	9	1			-0-
04	2460 X	430	-0-	-2030	-0-	43	1	387	2	N	-0-					-0-
05	2542 X	233	-0-	-2309	-0-	17	1	214	2	N	2	2	1			-0-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750								
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	2342	-0-	-326	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	856	-0-	-2771	-0-	855	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3510 X	239	-0-	-3271	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886								
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	818	2	N	-0-					28
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	1	1	1			28
03	620 N	30	-0-	-590	-0-	4	1	25	2	N	1	1	1			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715								
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1566 X	1349	-0-	-217	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	576	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770								
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	854	164	2			Y	-0-					-0-
04	951 N	97	-0-	-854	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066								
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	723	132	2			Y	-0-					-0-
04	773 N	50	-0-	-723	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858								
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799								
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	1	1	1			-0-
03	403 N	12	-0-	-391	-0-	1	1	10	2	N	1	1	1			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		3
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		3
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		3
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733			
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	497	33	2	Y	-0-		-0-
04	520 N	23	-0-	-497	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1545	162	2	Y	1	1	-0-
04	1652 X	107	-0-	-1545	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	N	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	1213	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	1247	34	2	Y	-0-		-0-
04	1294 X	47	-0-	-1247	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
04	100 N	22	-0-	-78	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2011		RRCID -> 248920	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7146	- 8688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	434 N	75	-0-	-359	-0-	10	1	65	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-
05	372 N	30	-0-	-342	-0-	2	1	28	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	465 N	44	-0-	-421	-0-	6	1	37	2	N	-0-
						1	9				1 1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	N	-0-
						1	9				1 1
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	868 N	337	-0-	-531	-0-	44	1	292	2	N	-0-
						1	9				1 1
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-
05	775 N	95	-0-	-680	-0-	7	1	88	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	19	1	126	2	N	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-
05	310 N	34	-0-	-276	-0-	3	1	31	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38 1	511 2	N	-0-	78
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	397 2	N	1 1	78
						1 9				
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1 2	1 9	N	1 1	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33 1	442 2	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	1 1	-0-
						1 9				
03	589 N	16	-0-	-573	-0-	2 1	13 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	372 N	8	-0-	-364	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560		
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	445 2	N	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	N	1 1	-0-
						1 9				
03	465 N	195	-0-	-270	-0-	26 1	168 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	312 2	N	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	N	-0-	-0-
03	341 N	54	-0-	-287	-0-	7 1	47 2	N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	160 1	2162 2	N	1	1 1
						1 9				
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	133 1	1699 2	N	3	3 1
						3 9				
03	2294 N	501	-0-	-1793	-0-	66 1	432 2	N	3	3 1
						3 9				
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	N	-0-	-0-
05	1953 N	120	-0-	-1833	-0-	9 1	110 2	N	1	1 1
						1 9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873		
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	1178 2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	54	-0-	54	1232	54 2		Y	-0-	1
04	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	248 1	3354 2	N	3	3 1
						3 9				
02	3596 X	2999	-0-	-597	-0-	218 1	2775 2	N	5	5 1
						6 9				
03	3627 X	1290	-0-	-2337	-0-	169 1	1115 2	N	5	5 1
						6 9				
04	3510 X	636	-0-	-2874	-0-	64 1	572 2	N	-0-	-0-
05	3627 X	357	-0-	-3270	-0-	27 1	329 2	N	1	1 1
						1 9				
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1396	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	33	1	827	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	DLQ G-10	289	-0-	289	1150	6	1	282	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	1344 N	194	-0-	-1150	-0-	3	1	191	2	Y	-0-		-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622					
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	-0-		-0-
						1	9						
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	23	1	149	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-
05	403 N	50	-0-	-353	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-		203
						1	9						
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	203
						1	9						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		203
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	89	114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912					
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	899 N	41	-0-	-858	-0-	5	1	35	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148					
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	868 N	129	-0-	-739	-0-	17	1	111	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
05	775 N	13	-0-	-762	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580								
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	90	1	1213	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1333 N	467	-0-	-866	-0-	61	1	404	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	145	-0-	-1002	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754								
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	116	1	1481	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1736 N	257	-0-	-1479	-0-	34	1	221	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					15
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					15
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					15
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 5392 - 8336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	294	-0-	294	610	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	797 N	187	-0-	-610	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 5020 - 6304	
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5421	-0-	5421	5421	5421	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	8143	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8473 X	330	-0-	-8143	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6574 - 8022	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 7420 - 9596	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-
03	217 N	46	-0-	-171	-0-	6	1	40	2	N	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6844 - 7505	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 3448 - 4821	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-
						1	9				
03	775 N	18	-0-	-757	-0-	2	1	15	2	N	-0-
						1	9				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	496 N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	14	-0-	14	24	14	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N		53
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		53
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N		53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			53
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N		25
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	1	25
						1	9					
03	341 N	9	-0-	-332	-0-	1	1	7	2	N	1	25
						1	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N		25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			25
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N		-0-
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	8	1	53	2	N		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N		-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y		-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y		-0-
03	DLQ G-10	35	-0-	35	80	35	2			Y		-0-
04	101 N	21	-0-	-80	-0-	21	2			Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972				
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	N	1	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	-0-
03	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	129	2	3	9	N	3	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3098 - 4240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	42	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	42	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	42	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
-----											
WEST RANCH		WELL #:	4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560 PERF. 5804 - 6360		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW STATE		WELL #:	908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #:	4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 2532 - 6966		
01	3100 N	3635	-0-	535	1418	3635	2	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	2321	-0-	2321	3739	2321	2	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	748	-0-	748	4487	748	2	Y	-0-	1	
04	4487 X	-0-	-0-	-4487	-0-			Y	-0-	1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
LONGFELLOW		WELL #:	4064R	RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4880 - 5696		
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	
03	2170 N	4	-0-	-2166	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #:	2805	RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 7683 - 8260		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #:	3325	RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 5908 - 5944		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	8	1	54	2	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	1
						1	9				1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	1
						1	9				1
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-
05	496 N	76	-0-	-420	-0-	6	1	70	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	603	177	2			Y	-0-
04	672 N	69	-0-	-603	-0-	69	2			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2		N	-0-					-0-
02	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
03	124 N		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
05	5 N		-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230								
01	3977 X		3977	-0-	-0-	-0-	73 1	3904 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	72 1	2583 2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		458	-0-	458	3113	60 1	397 2		Y	1	1 1				-0-
04	3342 X		229	-0-	-3113	-0-	23 1	206 2		Y	-0-					-0-
*05	125 X		125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2		Y	-0-					-0-
06	3510 X	NO RPT	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280								
01	1395 N		1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		588	-0-	588	1692	588 2			Y	-0-					-0-
04	2155 N		463	-0-	-1692	-0-	463 2			Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468								
01	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	14	3 2			Y	-0-					-0-
04	23 N		9	-0-	-14	-0-	9 2			Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040								
01	486 N		486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-					-0-
02	319 N		319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-					-0-
03	295 N		295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-					-0-
04	103 N		103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
05	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418								
01	4537 X		4537	-0-	-0-	-0-	4537 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	3133 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		883	-0-	883	4016	882 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
04	4016 X		-0-	-0-	-4016	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	4380 X	NO RPT	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	1
						1	9				
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	2	N	2
						2	9				
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	42	1	273	2	N	2
						2	9				
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-
05	1550 N	96	-0-	-1454	-0-	7	1	88	2	N	1
						1	9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	-0-	2402	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	2474	71	1	9	Y	1
04	2565 X	91	-0-	-2474	-0-	91	2			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883			
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	11	1	69	2	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	735 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	1044	309 2		Y	-0-		-0-
04	1158 N	114	-0-	-1044	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836 2		Y	-0-		5
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1251	415 2		Y	-0-		5
04	1559 N	308	-0-	-1251	-0-	308 2		Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 2	N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	443 2	N	1	1	-0-
						1 9					
03	682 N	36	-0-	-646	-0-	5 1	30 2	N	1	1	-0-
						1 9					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	527 N	8	-0-	-519	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 9		RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	6258 - 6914
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034 2	1 9	N	1	1	-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127 2	3 9	N	3	1	-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	3	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	336 2	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	10 1	67 2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-	-0-
05	217 N	22	-0-	-195	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	363 2		N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 2	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE										BALANCE	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	135	-0-	135	478	135	2	Y	-0-		-0-	
04	643 N	165	-0-	-478	-0-	165	2	Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610				
01	3100 N	3099	-0-	-1	136	3099	2	Y	-0-		22	
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2538	2402	2	Y	-0-		22	
03	DLQ G-10	689	-0-	689	3227	689	2	Y	-0-		22	
04	3230 X	3	-0-	-3227	-0-	3	2	Y	-0-		22	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
06	2310 X NO RPT	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-		Y	NO RPT		22	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516				
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	143
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N			-0-	143
03	1302 N	427	-0-	-875	-0-	427	2	N			-0-	143
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N			-0-	143
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-		N			-0-	143
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
03	1364 N	271	-0-	-1093	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		62
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	1	1	62
						1	9						
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	1	1	62
						1	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-		62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036					
01	3100 N	3266	-0-	166	166	3266	2		N	-0-			-0-
02	2250 N	2084	-0-	-166	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	796	-0-	-1374	-0-	795	2	1	9	N	1	1	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790					
01	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			Y	-0-		15
02	DLQ G-10	3675	-0-	3675	-0-	3675	2			Y	-0-		15
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	15
04	8638 X	2077	-0-	-6561	-0-	2077	2			Y	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		15
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-		-0-
02	3074 X	3006	-0-	-68	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	718	-0-	-2672	-0-	718	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404	
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	730	2	2	Y	-0-		-0-
04	777 N	47	-0-	-730	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 5986 - 8331	
01	2317 N	2181	-0-	-136	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	513	-0-	-2153	-0-	512	2	N	1	1	-0-
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4730 - 8470	
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	899 N	110	-0-	-789	-0-	14	1	N	1	1	-0-
						1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3972 - 4394	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1	35
						1	9				
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	N	9	1	43
						10	9				
03	1116 N	62	-0-	-1054	-0-	8	1	N	1	1	43
						1	9				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		43
05	682 N	27	-0-	-655	-0-	2	1	N	-0-		43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56 1	759 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42 1	530 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	868 N	5	-0-	-863	-0-	1 1	3 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67 1	907 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-		-0-
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1516 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	1410 X	188	-0-	-1222	-0-	188 2		N	-0-		-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
03	527 N	140	-0-	-387	-0-	140 2		N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		967 N	967	-0-	-0-	967	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	794	-0-	794	794	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	1337	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	510	-0-	510	1847	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1847		Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1847		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
01		109 N	109	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	75	2	Y	-0-		-0-
04		75 N	-0-	-0-	-75	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
01		144 N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
03		775 N	192	-0-	-583	192	2	N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
01		2113 N	2113	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
03		992 N	447	-0-	-545	447	2	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
01		1854 N	1841	-0-	-13	1841	2	N	-0-		-0-
02		1742 N	1742	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
03		2232 N	261	-0-	-1971	260	2	N	1	1 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
01		178 N	178	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03		186 N	23	-0-	-163	3	1	N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
01		125 N	125	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03		124 N	47	-0-	-77	47	2	N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	771	-0-	-2732	-0-	770	2	1	9	N	1	1		-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
02	2465 X	382	-0-	-2083	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	1798 X	771	-0-	-1027	-0-	770	2	1	9	N	1	1		-0-
04	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1271 N	326	-0-	-945	-0-	43	1	282	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	85	-0-	-1186	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	651 N	252	-0-	-399	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115				
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	6	1	36	2	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010				
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	757	2	1	9	N	-0-	1	1	-0-
04	2010 X	113	-0-	-1897	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460				
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-			-0-
03	806 N	630	-0-	-176	-0-	35	1	595	2	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-			-0-
05	806 N	75	-0-	-731	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500				
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-			10
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-			10
03	6355 X	1727	-0-	-4628	-0-	1726	2	1	9	N	-0-	1	1	10
04	6150 X	114	-0-	-6036	-0-	114	2			N	-0-			10
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			10
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			10
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470				
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1023 N	184	-0-	-839	-0-	24	1	159	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
05	713 N	37	-0-	-676	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140				
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	990	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4900 - 4936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 2	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260	
01	3100 N	2881	-0-	-219	-13	85 1	2796 2	N	-0-		38
02	1878 N	1865	-0-	-13	-0-	58 1	1807 2	N	-0-		38
03	1054 X	135	-0-	-919	-0-	2 1	133 2	N	-0-		38
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		38
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		38
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		38
-----											
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-		-0-
03	310 N	79	-0-	-231	-0-	10 1	69 2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-		-0-
05	248 N	19	-0-	-229	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE				WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	366	-0-	-1525	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	775 N	94	-0-	-681	-0-	12	1	81	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
05	558 N	40	-0-	-518	-0-	3	1	37	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	19	1	127	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-		-0-
05	341 N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	285	-0-	-1296	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655			
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-	
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160			
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520			
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
03	2139 N	577	-0-	-1562	-0-	576	2	N	1	1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510			
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	
03	1953 N	429	-0-	-1524	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260			
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	130	-0-	-428	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 5190 - 5950					
01	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-				-0-
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-				-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	2190 X	1852	-0-	-338	-0-	1852	2			N	-0-				-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				-0-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6691 - 8190					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350					
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074					
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
03	713 N	225	-0-	-488	-0-	225	2			N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012					
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840					
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	2			N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870								
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723								
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690								
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215								
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	833	-0-	-1585	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	187	-0-	-2153	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	1
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	2
03	1643 N	456	-0-	-1187	-0-	60	1	394	2	N	2
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-
05	1395 N	126	-0-	-1269	-0-	9	1	117	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-
02	4379 X	4217	-0-	-162	-0-	4217	2			N	-0-
03	4805 X	3960	-0-	-845	-0-	3959	2	1	9	N	1
04	4650 X	2984	-0-	-1666	-0-	2984	2			N	-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-
03	2356 X	344	-0-	-2012	-0-	344	2			N	-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640		
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	-0-
03	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	165 1	2231 2	N	2	2 1
						2 9				
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	143 1	1815 2	N	3	3 1
						3 9				
03	2480 N	544	-0-	-1936	-0-	71 1	470 2	N	3	3 1
						3 9				
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50 1	443 2	N	-0-	-0-
05	2108 N	285	-0-	-1823	-0-	21 1	263 2	N	1	1 1
						1 9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N	-0-	-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-	-0-
03	4650 X	1489	-0-	-3161	-0-	1488 2	1 9	N	1	1 1
04	4500 X	407	-0-	-4093	-0-	407 2		N	-0-	-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	10
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	10
03	1240 N	3	-0-	-1237	-0-	3 2		N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	3 1	22 2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2	N	-0-	-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	17 1	109 2	N	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-	-0-
05	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
01	1674 X	1141	-0-	-533	-0-	79 1	1061 2	N	1	1 1
						1 9				
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82 1	1039 2	N	2	2 1
						2 9				
03	1674 X	84	-0-	-1590	-0-	11 1	71 2	N	2	2 1
						2 9				
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-	-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2		N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-	-0-
02	2117 X	2116	-0-	-1	-0-	2116 2		N	-0-	-0-
03	3255 X	190	-0-	-3065	-0-	189 2	1 9	N	1	1 1
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-	-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-		-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-		-0-
03	3875 X	813	-0-	-3062	-0-	812	2	1 9	N	1 1		-0-
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-		-0-
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552		
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
03	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2		N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98 2	N	-0-		32
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71 2	N	-0-		32
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	4	1	24 2	N	-0-		32
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	N	-0-		32
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383 2	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312 2	N	-0-		-0-
03	434 N	211	-0-	-223	-0-	28	1	183 2	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77 2	N	-0-		-0-
05	372 N	38	-0-	-334	-0-	3	1	35 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045		
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
03	713 N	83	-0-	-630	-0-	83	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893		
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480		
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-		-0-
02	2639 X	2462	-0-	-177	-0-	2462	2		N	-0-		-0-
03	3472 X	487	-0-	-2985	-0-	486	2	1 9	N	1 1		-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-		-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-		-0-
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2			-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					-0-
03	3627 X	43	-0-	-3584	-0-	42	2	1	9	-0-
04	3510 X	15	-0-	-3495	-0-	15	2			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					-0-
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655		
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	-0-
						1	9			
03	620 N	67	-0-	-553	-0-	9	1	57	2	-0-
						1	9			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992		
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	-0-
						1	9			
03	775 N	30	-0-	-745	-0-	4	1	25	2	-0-
						1	9			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
01	8029 X	7878	-0-	-151	-0-	7878	2			-0-
02	6844 X	6698	-0-	-146	-0-	6698	2			-0-
03	7750 X	6828	-0-	-922	-0-	6826	2	2	9	-0-
04	7500 X	5344	-0-	-2156	-0-	5344	2			-0-
05	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					-0-
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
01	2623 N	2231	-0-	-392	-0-	2231	2			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					-0-
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3940 - 4060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	N	-0-	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-	-0-
03		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4865 - 5480	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 4720 - 5620	
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-	-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
03		744 N	33	-0-	-711	-0-	33 2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #:	4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 4162 - 4294	
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
03		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2		N	-0-	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 4715 - 4980	
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-	-0-
02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
03		3038 X	213	-0-	-2825	-0-	212 2	1 9	N	1 1	-0-
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-	-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 2238 - 3370	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	7	65
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	N	2	67
							2 9				
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 2	N	-0-	67
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	67
05		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-	67
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	383	-0-	-671	-0-	383 2	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
03	2883 N	2491	-0-	-392	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1 116 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1 91 2	N	-0-		-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	5 1 35 2	N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1 18 2	N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1 9 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	4	-0-	-1515	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
03	682 N	532	-0-	-150	-0-	532 2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1111 2	2 9 N	2	2 1	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 6624 - 7510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	35774 X	29109	-0-	-6665	-0-	29109	2		N	-0-		3
02	35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	35857	2		N	-0-		3
03	18476 X	17811	-0-	-665	-0-	17800	2	11 9	N	10	10 1	3
04	17880 X	16735	-0-	-1145	-0-	16735	2		N	-0-		3
05	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-				N	-0-		3
06	37080 X	NO RPT	-0-	-37080	-0-				N	NO RPT		3
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 4550 - 9270		
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
03	1984 N	363	-0-	-1621	-0-	363	2		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7204 - 7444		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 5830 - 6700		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 4130 - 5863		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 3286 - 3360		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 5174 - 5425		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 6845 - 8263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03		868 N	232	-0-	-636	-0-	232 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4516 - 4670		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5232 - 6480		
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
03	1550	N	357	-0-	-1193	-0-	357 2	N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4202 - 4558		
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46 1	N	16			118
							18 9					
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	N	8	1 1		125
							9 9					
03	682	N	54	-0-	-628	-0-	6 1	N	11	1 1		135
							12 9					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	89 1		8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
-----												
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7938 - 8396		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF. 3340 - 4200		
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	N	1	1 1		-0-
							1 9					
03	589	N	18	-0-	-571	-0-	2 1	N	1	1 1		-0-
							1 9					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					82
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					82
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					82
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120								
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	24	1	161	2	N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002								
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	823	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	27	1	180	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
05	713 N	70	-0-	-643	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-				-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-				-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	-0-	1	1		-0-
04	2370 X	1626	-0-	-744	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				-0-
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631							
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466							
01	111941 X	110775	-0-	-1166	-0-	110775	2			N	-0-				-0-
02	113387 X	113387	-0-	-0-	-0-	113387	2			N	-0-				-0-
03	45632 X	24199	-0-	-21433	-0-	24166	2	33	9	N	30	30	1		-0-
04	44160 X	30611	-0-	-13549	-0-	30611	2			N	-0-				-0-
05	111941 X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	-0-				-0-
06	108330 X	NO RPT	-0-	-108330	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840							
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-				-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 4120 - 4561	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-		
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	1	1	-0-
03	465 N	30	-0-	-435	-0-	1	9						-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	1	1	-0-
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	2			N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 6120 - 7550			
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-		
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-		
03	2759 N	2465	-0-	-294	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 6895 - 7030			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
-----													
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
-----													
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4050 - 5494			
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-		
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-		
03	3193 X	624	-0-	-2569	-0-	623	2	1	9	N	1	1	-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		
-----													
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4320 - 4400			
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-		
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	-0-
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-		-0-				
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	1	1	-0-				
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	1	9	20	2	N	1	1	-0-				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	1			N			-0-				
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	2	11	2	N	-0-		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-				
ALLISON										WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704	
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-		2				
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	N	1	1	2				
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	9	242	2	N	1	1	2				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	37	1	8	2	N	-0-		2				
05	899 N	148	-0-	-751	-0-	1	1	137	2	N	-0-		2				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			N	NO RPT		2				
LONGFELLOW 600W										WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-		20				
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-		20				
*03	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-		20				
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		20				
*05	1178 X	105	-0-	-1073	-0-	105	2			N	-0-		20				
06	1140 X	88	-0-	-1052	-0-	88	2			N	-0-		20				
ALLISON										WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
ALLISON										WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-				
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-				
03	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-		-0-				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-				
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058		
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-	-0-
03	341 N	25	-0-	-316	-0-	3 1	22 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OXY USA INC.				630591												
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486							
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-							-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-							-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-							-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-							-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD								
DSR OIL & GAS, INC.				196901												
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
POQUITO (DELAWARE)				72349 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-



POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651  
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	35	1	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460  
 ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			13
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			13
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	1	N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			15
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			16
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			16
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			16
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460								
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MLC OPERATING, LP		571987								
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460								
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296		
01	217 #	33	-0-	-184	-0-	33 1	N	-0-		67
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		67
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		67
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
-----										
POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		945936								
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
01	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
02	2842 X	2125	-0-	-717	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		-0-
04	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	N	-0-		-0-
-----										
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A		
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
02	1189 N	835	-0-	-354	-0-	835 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
04	1260 N	395	-0-	-865	-0-	395 2	N	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
01	6776 X	4558	-0-	-2218	-0-	4558	2			N	-0-		-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-		-0-
-----													
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-		-0-
02	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-		-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	5100 X	433	-0-	-4667	-0-	433	2			N	-0-		-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-		-0-
-----													
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
-----													
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-		-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188	2			N	-0-		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3999 X	2334	-0-	-1665	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3741 X	2536	-0-	-1205	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	3750 X	313	-0-	-3437	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	5518 X	3350	-0-	-2168	-0-	3350	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	442	-0-	-4958	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3572	-0-	-178	-0-	3572	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2059 X	1549	-0-	-510	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	2130 X	231	-0-	-1899	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	1434	-0-	-216	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775			
01	8277 X	6028	-0-	-2249	-0-	6028	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8323 X	5106	-0-	-3217	-0-	5106	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	5820 X	3998	-0-	-1822	-0-	3998	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	401	-0-	-208	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	88	-0-	-332	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
01	8060 X	4667	-0-	-3393	-0-	4667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7540 X	5177	-0-	-2363	-0-	5177	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	7800 X	455	-0-	-7345	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	5370 X	5233	-0-	-137	-0-	5233	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
01	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2552 N	1775	-0-	-777	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	242	-0-	-1378	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	916958										
PUCKETT -E-		WELL #:	1	RRCID ->	020649	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	15075	PERF.13626 - 14650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	758	-0-	-344	-0-	758 2		N	-0-			-0-
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
04		720 N	110	-0-	-610	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
-----													
PUCKETT -K-		WELL #:	1	RRCID ->	020652	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	13770	PERF.12252 - 13269			
01		9548 X	6116	-0-	-3432	-0-	6116 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	6537	-0-	-2395	-0-	6537 2		N	-0-			-0-
03		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-			-0-
04		9240 X	601	-0-	-8639	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			-0-
06		6750 X	6076	-0-	-674	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
-----													
PUCKETT -L-		WELL #:	1	RRCID ->	020653	COMPL. DATE	12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		4991 X	2638	-0-	-2353	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
02		4669 X	2872	-0-	-1797	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
04		4260 X	524	-0-	-3736	-0-	524 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
-----													
ODOM -A-		WELL #:	2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 - 14540			
01		3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
02		3683 X	2630	-0-	-1053	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			-0-
04		3810 X	589	-0-	-3221	-0-	589 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
06		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:	2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 - 14322			
01		24428 X	13745	-0-	-10683	-0-	13745 2		N	-0-			-0-
02		22852 X	14408	-0-	-8444	-0-	14408 2		N	-0-			-0-
03		24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-			N	-0-			-0-
04		23430 X	1251	-0-	-22179	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
05		17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-			N	-0-			-0-
06		14910 X	13684	-0-	-1226	-0-	13684 2		N	-0-			-0-
-----													
ROBBINS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120			
01		12276 X	9095	-0-	-3181	-0-	9095 2		N	-0-			-0-
02		12470 X	9182	-0-	-3288	-0-	9182 2		N	-0-			-0-
03		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-			-0-
04		12900 X	682	-0-	-12218	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			N	-0-			-0-
06		9510 X	6083	-0-	-3427	-0-	6083 2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021											

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2774 2	25 9	N	23		265
02	2523 X	1894	-0-	-629	-0-	1870 2	24 9	N	22		287
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		287
04	2700 N	690	-0-	-2010	-0-	626 2	64 9	N	58		345
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	179 1	167
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		167

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		70
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 8		97	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			97	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			97	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-			-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719  
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			33	
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		Y	-0-			33	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			33	
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			33	
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			33	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			33	

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			27	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			27	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			27	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			27	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			27	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			27	

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			51	
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			51	
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			51	
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			51	
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			51	
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			51	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	266	-0-	266	-0-	266	-0-	266	2			-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	322	-0-	56	2			-0-
-----												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCDONALD STATE "124"				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867
01	6479 X	5804	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	5804	2			-0-
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6217	2			-0-
03	6572 X	6433	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	6433	2			-0-
04	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	6295	2			-0-
05	6572 X	2022	-0-	-4550	-0-	-0-	-0-	2022	2			-0-
06	6360 X	116	-0-	-6244	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-



PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REATA ENERGY, INC.				696090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3	N	-0-		-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3	N	-0-		-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-		-0-

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
01	8029 X	2135	-0-	-5894	-0-	2135	3	N	-0-		-0-	
02	7511 X	3192	-0-	-4319	-0-	3192	3	N	-0-		-0-	
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3	N	-0-		-0-	
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3	N	-0-		-0-	
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	5880 X	1302	-0-	-4578	-0-	1302	3	N	-0-		-0-	

WOODWARD '56'				WELL #:	1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
01	12059 X	3202	-0-	-8857	-0-	3202	3	N	-0-		-0-	
02	11281 X	4788	-0-	-6493	-0-	4788	3	N	-0-		-0-	
03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3	N	-0-		-0-	
04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3	N	-0-		-0-	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	8820 X	1953	-0-	-6867	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
01	1994 N	1485	-0-	-509	-0-	1485	3	Y	-0-		128
02	1914 N	1880	-0-	-34	-0-	1880	3	Y	-0-		128
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	Y	-0-		128
04	3000 N	6084	-0-	3084	-0-	3084	3	Y	-0-		128
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3084		Y	NO RPT		128
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3084		Y	NO RPT		128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-		-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3878	-0-	778	-0-	3878	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3584	-0-	584	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
05	2681 X	1319	-0-	-1362	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
06	2400 X	94	-0-	-2306	-0-	94	2	N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
01	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2			N	-0-					135
02	2784 X	1792	-0-	-992	-0-	1792	2			N	-0-					135
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	2			N	-0-					135
04	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			N	-0-					135
05	1922 N	645	-0-	-1277	-0-	645	2			N	-0-					135
06	1890 N	44	-0-	-1846	-0-	44	2			N	-0-					135
-----																
UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A								
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620 N	266	-0-	-354	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					-0-
-----																
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818								
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3041	-0-	141	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	2987 N	2676	-0-	-311	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	849	-0-	-1166	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	51	-0-	-1899	-0-	51	2			N	-0-					-0-
-----																
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307								
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	360 N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
-----																
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138								
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
02	4901 X	4599	-0-	-302	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	2315	-0-	-2769	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	131	-0-	-5119	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
-----																
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114								
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	N	2					147
02	1914 N	1813	-0-	-101	-0-	1806	2	7	9	N	6					153
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2					155
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	N	26					181
05	1953 N	793	-0-	-1160	-0-	787	2	6	9	N	5	159	1			27
06	1980 N	126	-0-	-1854	-0-	126	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 REATTA ENERGY, INC. 696090  
 WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593  
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939  
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329  
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907											
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON PERMIAN II, LLC		101442											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF. 14341 - 14742			
01		3162 #	1948	-0-	-1214	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
02		2958	1720	-0-	-1238	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
03		2914 #	1866	-0-	-1048	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
04		2490 #	1886	-0-	-604	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
05		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
06		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310											
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF. 16975 - 16995			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220											
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282			
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	6 2	7 9	Y	6			9
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	12 2	17 9	Y	15	14 1		10
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	38 2	6 9	Y	5			15
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	21 2	17 9	Y	15	25 1		5
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	21 2	15 9	Y	14	11 1		8
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	42 2	12 9	Y	11	13 1		6

MCDANIEL "A"		945220											
		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273			
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	576 2	4 9	Y	4			254
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109 2	4 9	Y	4			258
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200 2	4 9	Y	4			262
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154 2	9 9	Y	8			270
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-			270
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-			270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1			110
02		35 N	35	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1			111
03		35 N	35	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1			112
04		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			112
05		31 N	30	-0-	-1	30 2		Y	-0-			112
06		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			112

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
01		403 N	132	-0-	-271	52 2	80 9	Y	73			105
02		908 N	908	-0-	-0-	699 2	209 9	Y	190	173 1		122
03		418 N	418	-0-	-0-	346 2	72 9	Y	65			187
04		783 N	783	-0-	-0-	561 2	222 9	Y	202	321 1		68
05		922 N	922	-0-	-0-	722 2	200 9	Y	182	149 1		101
06		1014 N	1014	-0-	-0-	852 2	162 9	Y	147	165 1		83

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721			
01		1333 N	1183	-0-	-150	1037 3	146 9	Y	133			378
02		1438 N	1438	-0-	-0-	1325 3	113 9	Y	103	343 1		138
03		1270 N	1270	-0-	-0-	1154 3	116 9	Y	105			243
04		1601 N	1601	-0-	-0-	1493 3	108 9	Y	98	172 1		169
05		1550 N	1318	-0-	-232	1245 3	73 9	Y	66	191 1		44
06		1230 N	386	-0-	-844	318 3	68 9	Y	62			106

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----															
R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A							
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-				-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-				-0-
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-				-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-				-0-
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-				-0-
06	3870 X	564	-0-	-3306	-0-	564	3			N	-0-				-0-
-----															
CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A							
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	734	-0-	-320	-0-	734	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	68	-0-	-982	-0-	68	3			N	-0-				-0-
-----															
CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-				-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-				-0-
04	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			Y	-0-				-0-
05	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	3			Y	-0-				-0-
06	1350 N	128	-0-	-1222	-0-	128	3			Y	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23343 X	22715	-0-	-628	-0-	22599 3	116 9	Y	105				189
02	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22469 3	6 9	Y	5				194
03	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13583 3		Y	-0-				194
04	22410 X	11245	-0-	-11165	-0-	11245 3		Y	-0-				194
05	24025 X	7496	-0-	-16529	-0-	7496 3		Y	-0-				194
06	23250 X	620	-0-	-22630	-0-	620 3		Y	-0-				194
-----													
HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
01	3565 S	2065	-0-	-1500	-0-	30 1	2035 2	N	-0-				-0-
02	4201 S	4201	-0-	-0-	-0-	29 1	4172 2	N	-0-				-0-
03	4752 S	4752	-0-	-0-	-0-	31 1	4721 2	N	-0-				-0-
04	4804 S	4804	-0-	-0-	-0-	30 1	4774 2	N	-0-				-0-
05	4802 S	4802	-0-	-0-	-0-	31 1	4771 2	N	-0-				-0-
06	4500 S	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
01	3720 X	3026	-0-	-694	-0-	31 1	2995 2	N	-0-				-0-
02	3480 X	2917	-0-	-563	-0-	29 1	2888 2	N	-0-				-0-
03	3720 X	3240	-0-	-480	-0-	31 1	3209 2	N	-0-				-0-
04	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	30 1	2951 2	N	-0-				-0-
05	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	31 1	3475 2	N	-0-				-0-
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A		
01	4650 S	4509	-0-	-141	-0-	31 1	4478 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 1		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31 1		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	100	30 1	10 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	131	31 1		Y	-0-					-0-
06	0 S NO RPT		-0-	-0-	131			Y	NO RPT					-0-
-----														
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A			
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	31 1	3247 2	N	-0-					-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29 1	2214 2	N	-0-					-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	31 1	3712 2	N	-0-					-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	30 1	3230 2	N	-0-					-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	31 1	2682 2	N	-0-					-0-
06	810 X NO RPT		-0-	-810	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14738 - 17686			
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-					105
02	4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-			N	-0-					105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-					105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-					105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-					105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105



R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194
02	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-						N	-0-			194
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						N	-0-			194
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
-----															
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331			
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-						N	-0-			160
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-						N	-0-			160
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-						N	-0-			160
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-						N	-0-			160
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-						N	-0-			160
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
-----															
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188			
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-						N	-0-			119
02	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-						N	-0-			119
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-						N	-0-			119
04	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-						N	-0-			119
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-						N	-0-			119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
-----															
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999			
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-						N	-0-			139
02	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-						N	-0-			139
03	8370 X	2192	-0-	-6178	-0-	2192	3				N	-0-			139
*04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-						N	-1			140
05	8370 X	1514	-0-	-6856	-0-	1514	3				N	-0-			140
06	2130 X	1291	-0-	-839	-0-	1291	3				N	-0-			140
-----															
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610			
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						N	-0-			171
02	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-						N	-0-			171
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						N	-0-			171
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-						N	-0-			171
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-			171
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			171
-----															
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242			
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3				N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3				N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3				N	-0-			-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3				N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3				N	-0-			-0-
06	450 N	143	-0-	-307	-0-	143	3				N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	4432	-0-	-3597	-0-	31	1	4401	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31	1			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	45	-0-	45	105	30	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	136	31	1			Y	-0-	-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	136					Y	NO RPT	-0-
-----												
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856		
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	31	1	5370	2	N	-0-	-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	29	1	3412	2	N	-0-	-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	31	1	3201	2	N	-0-	-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-	-0-
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-	-0-
06	1380 X NO RPT		-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
-----												
REEVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
LINOP CORPORATION				501665								
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-		
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427				CNTY: REEVES				
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	223		
-----												
RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES				
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-		

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

-----																	
REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742													
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																	
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742										
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309								
BOXCAR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786 - 6160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
RED BLUFF 13				WELL #:		RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11323 - 11943
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING			
RED BLUFF 1				WELL #:	1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532 - 11570
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	31	1	26808	2	Y	432	357 1 164
						475	9					
02	27492 X	24030	-0-	-3462	-0-	29	1	23532	2	Y	426	398 1 192
						469	9					
03	29388 X	7764	-0-	-21624	-0-	11	1	7614	2	Y	126	265 1 53
						139	9					
04	28440 X	9754	-0-	-18686	-0-	7	1	9590	2	Y	143	96 1 100
						157	9					
05	28644 X	14588	-0-	-14056	-0-	11	1	14256	2	Y	292	310 1 82
						321	9					
06	26430 X	17054	-0-	-9376	-0-	17	1	16752	2	Y	259	290 1 51
						285	9					

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)		75201 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826										
FLANAGAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649 PERF. 9486 - 9509			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	24	-0-	24 B	3406	24 3	N	-0-			-0-
*02		3425 N	19	-0-	-3406 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
*06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
-----												
RHODA WALKER (CANYON 5900)		76184 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
UNIVERSITY "K"		WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169 PERF. 5934 - 5939			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KELTON		WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870 PERF.14252 - 14306			
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		N	-0-			28
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 3		N	-0-			28
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3		N	-0-			28
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-			28
05	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	3439 3		N	-0-			28
06	3450 X	318	-0-	-3132	-0-	318 3		N	-0-			28
-----												
RODGERS		WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190 PERF.13508 - 13532			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578 PERF.14981 - 15469			
01	9827 X	9382	-0-	-445	-0-	9382 2		N	-0-			67
02	8729 X	6831	-0-	-1898	-0-	6831 2		N	-0-			67
03	8401 X	4234	-0-	-4167	-0-	4234 2		N	-0-			67
04	9090 X	9026	-0-	-64	-0-	9026 2		N	-0-			67
05	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744 2		N	-0-			67
06	9090 X	7872	-0-	-1218	-0-	7872 2		N	-0-			67
-----												
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800 PERF.15529 - 15303			
01	1395 N	193	-0-	-1202	-0-	193 2		N	-0-			50
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			50
03	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-			50
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2		N	-0-			50
05	2542 N	4	-0-	-2538	-0-	4 2		N	-0-			50
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			50

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2024

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2024

XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	90	-0-	-6916	-0-	-0-	13	3	77	9	Y	70	172	1			245
02	4437 X	74	-0-	-4363	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					245
03	4743 X	4	-0-	-4739	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					245
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	3	72	9	Y	65					310
05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	-0-	5793	3	57	9	Y	52					362
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	-0-	4672	3	37	9	Y	34					396

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	13	-0-	-2591	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					86
02	957 N	4	-0-	-953	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					86
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					86
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					86
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					28
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					28
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					28
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					28
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					28
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					28



ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910 3	4 9	N	4	47
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	593 3		N	-0-	47
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	806 3	2 9	N	2	49
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-	49
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-	49
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	49
-----										
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)		77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BUECHY STATE "28"		WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060		
01	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1396 3		N	-0-	-0-
02	3364 X	1059	-0-	-2305	-0-	1059 3		N	-0-	-0-
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	3239 3		N	-0-	-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-	-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-	-0-
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-	-0-
-----										
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)		77956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
HOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291		
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-	-0-
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-	-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-	-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-	-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3		N	-0-	-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-
-----										
SMALLWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588		
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-					-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-					-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355 3		N	-0-					-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-					-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-					-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-					-0-
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-					-0-
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-					-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-					-0-
05		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	7484 3		N	-0-					-0-
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

01		5394 X	4529	-0-	-865	-0-	-0-	4529 2		N	-0-					-0-
02		5481 X	4666	-0-	-815	-0-	-0-	4666 2		N	-0-					-0-
03		5859 X	3441	-0-	-2418	-0-	-0-	3441 2		N	-0-					-0-
04		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-					-0-
05		4991 X	3444	-0-	-1547	-0-	-0-	3444 2		N	-0-					-0-
06		4830 X	3666	-0-	-1164	-0-	-0-	3666 2		N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01		32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	-0-	32994 2		N	-0-					-0-
02		29522 X	26616	-0-	-2906	-0-	-0-	26616 2		N	-0-					-0-
03		31558 X	20667	-0-	-10891	-0-	-0-	20667 2		N	-0-					-0-
04		34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	-0-	34837 2		N	-0-					-0-
05		33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	-0-	33152 2		N	-0-					-0-
06		30540 X	27015	-0-	-3525	-0-	-0-	27015 2		N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01		10292 X	8981	-0-	-1311	-0-	-0-	8981 2		N	-0-					-0-
02		9628 X	7217	-0-	-2411	-0-	-0-	7217 2		N	-0-					-0-
03		10168 X	5149	-0-	-5019	-0-	-0-	5149 2		N	-0-					-0-
04		9840 X	8817	-0-	-1023	-0-	-0-	8817 2		N	-0-					-0-
05		8990 X	8279	-0-	-711	-0-	-0-	8279 2		N	-0-					-0-
06		8700 X	7138	-0-	-1562	-0-	-0-	7138 2		N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	-0-	9688 2		N	-0-					-0-
02		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	-0-	8200 2		N	-0-					-0-
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-					-0-
04		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	-0-	9056 2		N	-0-					-0-
05		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	-0-	9395 2		N	-0-					-0-
06		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	-0-	8325 2		N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #:	1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC										217012					
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST										WELL #:	1	RRCID -> 095482	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696 - 18967
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204
01	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	3		N	-0-			-0-	
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3		N	-0-			-0-	
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3		N	-0-			-0-	
04	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	27238	3		N	-0-			-0-	
05	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	3		N	-0-			-0-	
06	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	3		N	-0-			-0-	
-----															
STATE MCINTYRE										WELL #:	3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-			171	
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			171	
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3		N	-0-			171	
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3		N	-0-			171	
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3		N	-0-			171	
06	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3		N	-0-			171	
-----															
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
-----															
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	2		N	-0-			-0-	
02	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2		N	-0-			-0-	
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-	
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-	
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-	
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2		N	-0-			-0-	

-----													
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	1863	-0-	-1609	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
02		3306 X	2358	-0-	-948	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
04		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3449	-0-	-31	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
-----													
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959													
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A													
01		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
02		1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-			-0-
03		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
04		6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2		N	-0-			-0-
05		2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
06		1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 -	5373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3192 3	268 9	Y	244	239 0			19
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3198 3	226 9	Y	205	198 0			26
03	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2526 3	256 9	Y	233	232 0			27
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2719 3	353 9	Y	321	321 0			27
05	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	2815 3	322 9	Y	293	282 0			38
06	3090 X	1563	-0-	-1527	-0-	1270 3	293 9	Y	266	272 0			32

RING ENERGY, INC.				712382	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: N/A			
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 -	5394
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 -	5418
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 -	5480
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: N/A			
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 -	5442
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUPPEL (WOODFORD)		78953 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
BOSQUE TEXAS OIL LLC		083288													
KING GEORGE		WELL #: 5708WH		RRCID -> 297157		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 15681 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
N & O OIL CO.		598397													
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750													
CHALKEY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A							
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1628	2	11	9	N	10				80
02	1653 N	599	-0-	-1054	-0-	599	2			N	-0-				80
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				80
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				80
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
VITAL ENERGY, INC.		100951													
SCHWARTZ, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703													
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC.		945936													
HOELSCHER, FRED J.		WELL #: 1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			27
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			27
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			27
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			27
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			27
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-			27
-----															
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969					
01		T. A.	267	-0-	267	1179	267	3			Y	-0-			179
02		T. A.	631	-0-	631	1810	617	3	14	9	Y	13			192
03		T. A.	549	-0-	549	2359	540	3	9	9	Y	8			200
04		2871 X	512	-0-	-2359	-0-	512	3			Y	-0-			200
05		682 N	390	-0-	-292	-0-	388	3	2	9	Y	2			202
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1			203
-----															
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			121
04		14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-			121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			121
-----															
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932					
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			19
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2			21
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			21
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			21
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			21
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			21
-----															
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
DEEP BLUE OPERATING I LLC		101491													
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935		ASSOCIATED		N/A		CNTY: GLASSCOCK							
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195340	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9854	- 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JURECEK "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195344	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924	- 10640	
01	434 #	110	-0-	-324	-0-	110 2		Y	-0-	42
02	261 #	104	-0-	-157	-0-	93 2	11 9	Y	10	52
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	163 2	26 9	Y	24	12
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	12
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	738 2	55 9	Y	50	62
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	430 2	30 9	Y	27	18
-----										
DANIEL "7"				WELL #: 1	RRCID -> 204040	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9892	- 10610	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DANIEL UNIT "3"				WELL #: 1	RRCID -> 205558	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF. 9956	- 9968	
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	16 2	26 9	Y	24	17
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	20 2	22 9	Y	20	37
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	13 2	25 9	Y	23	23
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	67 2	13 9	Y	12	35
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69 2	4 9	Y	4	9
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	13 2	37 9	Y	34	43
-----										
SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)				79820 800	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
VAN				WELL #: 3	RRCID -> 293100	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8758	- 8761	
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	11 2	29 9	Y	26
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	101 2	18 9	Y	16
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	267 2	26 9	Y	24
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	369 2	24 9	Y	22
06	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	395 2	24 9	Y	22
-----										
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936						
TEXACO MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830	- 12888	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200													
COPPERHEAD		WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589							
01	2480 X	873	-0-	-1607	-0-	873	3			N	-0-				75
02	1624 N	1122	-0-	-502	-0-	1122	3			N	-0-				75
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-				75
04	840 N	234	-0-	-606	-0-	234	3			N	-0-				75
05	1209 N	711	-0-	-498	-0-	711	3			N	-0-				75
*06	1320 N	624	-0-	-696	-0-	624	3			N	-0-				75

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591							
01	620 N	285	-0-	-335	-0-	285	3			N	-0-				170
02	580 N	414	-0-	-166	-0-	414	3			N	-0-				170
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				170
04	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-				170
05	434 N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-				170
*06	540 N	275	-0-	-265	-0-	275	3			N	-0-				170

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398							
01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				27
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-				27
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-				27
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				27
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				27
*06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				27

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CALDWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510							
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427													
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT				59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710  
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					16
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					16
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					16
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					16
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3			Y	-0-					16
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BAKER OPERATING, INC. 046623  
 FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

01	372 #	20	-0-	-352 B	-804	20	3			Y	-0-					24
02	348 #	37	-0-	-311 B	-1115	37	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -860 CANCELLED UNDERAGE -> -255																
03	465 #	516	-0-	51 B	-809	516	3			Y	-0-					24
04	450 #	423	-0-	-27 B	-836	423	3			Y	-0-					24
05	465 #	399	-0-	-66 B	-902	399	3			Y	-0-					24
06	450 #	374	-0-	-76 B	-978	374	3			Y	-0-					24

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623								
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	372 #	17	-0-	-355 B	-809	17	3	Y	-0-			54
02	377 #	45	-0-	-332 B	-1141	45	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-904	CANCELLED UNDERAGE ->							-237
03	403 #	631	-0-	228 B	-676	631	3	Y	-0-			54
04	390 #	517	-0-	127 B	-549	517	3	Y	-0-			54
05	279 #	488	-0-	209 B	-340	488	3	Y	-0-			54
06	450 #	458	-0-	8 B	-332	458	3	Y	-0-			54
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/12/1967	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	2820 - 2975
01	341 #	353	-0-	12 B	-49	353	3	Y	-0-			-0-
02	319 #	349	-0-	30 B	-19	349	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19								
03	356 R	375	-0-	19 B	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
04	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
05	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
06	360 #	329	-0-	-31 B	-31	329	3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2680 - 2880
01	620 #	516	-0-	-104 B	-766	516	3	Y	-0-			-0-
02	580 #	473	-0-	-107 B	-873	473	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-637	CANCELLED UNDERAGE ->							-236
03	31 #	546	-0-	515 B	-122	546	3	Y	-0-			-0-
04	346 R	468	-0-	122 B	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
05	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	Y	-0-			-0-
06	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2708 - 2890
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2735 - 2880
01	1152 R	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	Y	-0-			-0-
02	1053 R	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1519 #	1251	-0-	-268 B	-268	1251	3	Y	-0-			-0-
04	1140 #	1001	-0-	-139 B	-407	1001	3	Y	-0-			-0-
05	1147 #	1046	-0-	-101 B	-508	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1200 #	814	-0-	-386 B	-894	814	3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 - 2970
01	372 #	301	-0-	-71 B	-259	301	3	Y	-0-			-0-
02	348 #	303	-0-	-45 B	-304	303	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304								
03	465 #	388	-0-	-77 B	-381	388	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	327	-0-	27 B	-354	327	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	453	-0-	143 B	-211	453	3	Y	-0-			-0-
06	390 #	445	-0-	55 B	-156	445	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		512 R	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			Y	-0-		-0-
02		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529 3			Y	-0-		-0-
04		522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			Y	-0-		-0-
05		551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551 3			Y	-0-		-0-
06		577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577 3			Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 - 2632	
01		1054 #	1007	-0-	-47 B	-1857	1005 3		2 4	Y	-0-		-0-
02		986 #	972	-0-	-14 B	-1871	972 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1551 CANCELLED UNDERAGE -> -320													
03		1054 #	1016	-0-	-38 B	-1589	1016 3			Y	-0-		-0-
04		1020 #	979	-0-	-41 B	-1630	979 3			Y	-0-		-0-
05		1054 #	994	-0-	-60 B	-1690	994 3			Y	-0-		-0-
06		1020 #	863	-0-	-157 B	-1847	845 3		18 4	Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 - 3050	
01		677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677 3			Y	-0-		-0-
02		629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672 3			Y	-0-		-0-
04		604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			Y	-0-		-0-
05		646 R	646	-0-	-0- B	-0-	646 3			Y	-0-		-0-
06		575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575 3			Y	-0-		-0-
-----													
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
01		4935 R	1214	-0-	-3721 B	-0-	1214 2			Y	-0-		-0-
02		1102 #	979	-0-	-123 B	-123	979 2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -123													
03		1302 #	626	-0-	-676 B	-799	626 2			Y	-0-		-0-
04		1260 #	552	-0-	-708 B	-1507	552 2			Y	-0-		-0-
05		1302 #	737	-0-	-565 B	-2072	737 2			Y	-0-		-0-
06		1170 #	691	-0-	-479 B	-2551	691 2			Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2910	
01		1240 #	1382	-0-	142 B	-153	1382 3			Y	-0-		-0-
02		1160 #	1292	-0-	132 B	-21	1292 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -10													
03		1331 R	1342	-0-	11 B	-0-	1342 3			Y	-0-		-0-
04		1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3			Y	-0-		-0-
05		1372 R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3			Y	-0-		-0-
06		1200 #	826	-0-	-374 B	-374	826 3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL TR A		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2800 -	2952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		956 R	956	-0-	-0- B	-0-	716 3		1 4	Y	217	218 0				10
02		914 R	914	-0-	-0- B	-0-	239 9 674 3 239 9		1 4	Y	217	218 0				9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		963 R	963	-0-	-0- B	-0-	710 3	253 9	6 4	Y	230	231 0				8
04		973 R	973	-0-	-0- B	-0-	730 3			Y	215	214 0				9
05		1159 R	1159	-0-	-0- B	-0-	237 9 852 3		10 4	Y	270	263 0				16
06		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	297 9 731 3 276 9		8 4	Y	251	256 0				11
-----																
WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 -	2761			
01		713 #	663	-0-	-50 B	-1542	657 3		6 4	Y	-0-					-0-
02		667 #	654	-0-	-13 B	-1555	654 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1207 CANCELLED UNDERAGE -> -348																
03		713 #	637	-0-	-76 B	-1283	637 3			Y	-0-					-0-
04		660 #	692	-0-	32 B	-1251	692 3			Y	-0-					-0-
05		713 #	698	-0-	-15 B	-1266	698 3			Y	-0-					-0-
06		690 #	537	-0-	-153 B	-1419	522 3		15 4	Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A				
01		93 #	81	-0-	-12 B	-92	81 2			Y	-0-					-0-
02		87 #	65	-0-	-22 B	-114	65 2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -18																
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96				Y	-0-					-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-186				Y	-0-					-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-279				Y	-0-					-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90 B	-369				Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2756 -	2936			
01		155 #	177	-0-	22 B	-70	177 3			Y	-0-					-0-
02		174 #	165	-0-	-9 B	-79	165 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -8																
03		186 #	176	-0-	-10 B	-81	176 3			Y	-0-					-0-
04		180 #	175	-0-	-5 B	-86	175 3			Y	-0-					-0-
05		186 #	178	-0-	-8 B	-94	178 3			Y	-0-					-0-
06		180 #	165	-0-	-15 B	-109	165 3			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	2888 -	4468			
01		217 #	216	-0-	-1 B	-13	216 3			Y	-0-					-0-
02		203 #	199	-0-	-4 B	-17	199 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -4																
03		217 #	212	-0-	-5 B	-18	212 3			Y	-0-					-0-
04		210 #	204	-0-	-6 B	-24	204 3			Y	-0-					-0-
05		217 #	213	-0-	-4 B	-28	213 3			Y	-0-					-0-
06		210 #	212	-0-	2 B	-26	212 3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 #	736	-0-	23 B	-417	736 3		Y	-0-		-0-
02		667 #	671	-0-	4 B	-413	671 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-287					
03		713 #	715	-0-	2 B	-124	715 3		Y	-0-		-0-
04		720 #	674	-0-	-46 B	-170	674 3		Y	-0-		-0-
05		744 #	670	-0-	-74 B	-244	670 3		Y	-0-		-0-
06		720 #	607	-0-	-113 B	-357	607 3		Y	-0-		-0-
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644												
01		589 #	599	-0-	10 B	-1171	595 3	4 4	Y	-0-		-0-
02		551 #	562	-0-	11 B	-1160	562 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-952	CANCELLED UNDERAGE ->		-208					
03		558 #	568	-0-	10 B	-942	568 3		Y	-0-		-0-
04		540 #	578	-0-	38 B	-904	578 3		Y	-0-		-0-
05		558 #	582	-0-	24 B	-880	582 3		Y	-0-		-0-
06		540 #	465	-0-	-75 B	-955	452 3	13 4	Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
01		961 #	704	-0-	-257 B	-970	704 3		Y	-0-		-0-
02		899 #	660	-0-	-239 B	-1209	660 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1145	CANCELLED UNDERAGE ->		-64					
03		930 #	818	-0-	-112 B	-1257	818 3		Y	-0-		-0-
04		750 #	704	-0-	-46 B	-1303	704 3		Y	-0-		-0-
05		713 #	968	-0-	255 B	-1048	968 3		Y	-0-		-0-
06		780 #	874	-0-	94 B	-954	874 3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895															
01		1426 #	1173	-0-	-253 B	-2935	1173	3			Y	-0-			-0-
02		1334 #	1089	-0-	-245 B	-3180	1089	3			Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1479	CANCELLED UNDERAGE ->	-1701								
03		1364 #	1194	-0-	-170 B	-1649	1194	3			Y	-0-			-0-
04		1260 #	1131	-0-	-129 B	-1778	1131	3			Y	-0-			-0-
05		1178 #	1185	-0-	7 B	-1771	1185	3			Y	-0-			-0-
06		1170 #	1088	-0-	-82 B	-1853	1088	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664															
01		2077 #	1929	-0-	-148 B	-3318	1904	3	25	4	Y	-0-			-0-
02		1943 #	1958	-0-	15 B	-3303	1958	3			Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2364	CANCELLED UNDERAGE ->	-939								
03		2015 #	1922	-0-	-93 B	-2457	1922	3			Y	-0-			-0-
04		1950 #	2099	-0-	149 B	-2308	2099	3			Y	-0-			-0-
05		2015 #	2062	-0-	47 B	-2261	2062	3			Y	-0-			-0-
06		1950 #	1468	-0-	-482 B	-2743	1418	3	50	4	Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891															
01		310 #	318	-0-	8 B	-416	318	3			Y	-0-			-0-
02		290 #	307	-0-	17 B	-399	307	3			Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-108	CANCELLED UNDERAGE ->	-291								
03		310 #	323	-0-	13 B	-95	323	3			Y	-0-			-0-
04		300 #	298	-0-	-2 B	-97	298	3			Y	-0-			-0-
05		341 #	312	-0-	-29 B	-126	312	3			Y	-0-			-0-
06		330 #	296	-0-	-34 B	-160	296	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884															
01		403 #	365	-0-	-38 B	-686	365	3			Y	-0-			-0-
02		377 #	364	-0-	-13 B	-699	364	3			Y	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->	-548								
03		558 #	446	-0-	-112 B	-263	446	3			Y	-0-			-0-
04		390 #	406	-0-	16 B	-247	406	3			Y	-0-			-0-
05		403 #	461	-0-	58 B	-189	461	3			Y	-0-			-0-
06		420 #	377	-0-	-43 B	-232	377	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		806 #	636	-0-	-170 B	-1048	636	3			Y	-0-
02		754 #	610	-0-	-144 B	-1192	610	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -844 CANCELLED UNDERAGE -> -348												
03		744 #	737	-0-	-7 B	-851	737	3			Y	-0-
04		660 #	671	-0-	11 B	-840	671	3			Y	-0-
05		651 #	798	-0-	147 B	-693	798	3			Y	-0-
06		720 #	717	-0-	-3 B	-696	717	3			Y	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
01		2077 #	1831	-0-	-246 B	-992	1831	3			Y	-0-
02		1943 #	1758	-0-	-185 B	-1177	1758	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1177												
03		2077 #	2111	-0-	34 B	-1143	2111	3			Y	-0-
04		1860 #	1989	-0-	129 B	-1014	1989	3			Y	-0-
05		1891 #	2359	-0-	468 B	-546	2359	3			Y	-0-
06		2010 #	2041	-0-	31 B	-515	2041	3			Y	-0-
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041												
01		465 #	433	-0-	-32 B	-117	431	3	2	9	Y	-0-
02		435 #	443	-0-	8 B	-109	417	3	26	9	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109												
03		434 #	490	-0-	56 B	-53	461	3	29	9	Y	-0-
04		420 #	466	-0-	46 B	-7	434	3	32	9	Y	-0-
05		494 R	501	-0-	7 B	-0-	469	3	32	9	Y	-0-
06		468 R	468	-0-	-0- B	-0-	438	3	30	9	Y	-0-
WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989												
01		558 #	530	-0-	-28 B	-71	530	3			Y	-0-
02		522 #	507	-0-	-15 B	-86	507	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86												
03		558 #	565	-0-	7 B	-79	565	3			Y	-0-
04		510 #	546	-0-	36 B	-43	546	3			Y	-0-
05		537 R	580	-0-	43 B	-0-	580	3			Y	-0-
06		568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			Y	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 - 2896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 #	503	-0-	-24 B	-184	499 3	4 4	Y	-0-			-0-
02		493 #	475	-0-	-18 B	-202	475 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202													
03		527 #	494	-0-	-33 B	-235	494 3		Y	-0-			-0-
04		480 #	490	-0-	10 B	-225	490 3		Y	-0-			-0-
05		496 #	492	-0-	-4 B	-229	492 3		Y	-0-			-0-
06		480 #	307	-0-	-173 B	-402	297 3	10 4	Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896	
01		589 #	453	-0-	-136 B	-1865	453 3		Y	-0-			-0-
02		551 #	473	-0-	-78 B	-1943	473 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -306													
03		589 #	568	-0-	-21 B	-1658	568 3		Y	-0-			-0-
04		450 #	343	-0-	-107 B	-1765	343 3		Y	-0-			-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496 B	-2261			Y	-0-			-0-
06		540 #	-0-	-0-	-540 B	-2801			Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951	
01		806 #	732	-0-	-74 B	-476	732 3		Y	-0-			-0-
02		754 #	655	-0-	-99 B	-575	655 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -575													
03		806 #	859	-0-	53 B	-522	859 3		Y	-0-			-0-
04		720 #	746	-0-	26 B	-496	746 3		Y	-0-			-0-
05		744 #	977	-0-	233 B	-263	977 3		Y	-0-			-0-
06		780 #	858	-0-	78 B	-185	858 3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930	
01		248 #	204	-0-	-44 B	-328	204 3		Y	-0-			-0-
02		232 #	191	-0-	-41 B	-369	191 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -185 CANCELLED UNDERAGE -> -184													
03		217 #	230	-0-	13 B	-172	230 3		Y	-0-			-0-
04		210 #	223	-0-	13 B	-159	223 3		Y	-0-			-0-
05		217 #	243	-0-	26 B	-133	243 3		Y	-0-			-0-
06		210 #	232	-0-	22 B	-111	232 3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 #	750	-0-	-242 B	-1038	750 3	Y	-0-			-0-
02		928 #	735	-0-	-193 B	-1231	735 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1174	CANCELLED UNDERAGE ->							
03		961 #	942	-0-	-19 B	-1193	942 3	Y	-0-			-0-
04		720 #	819	-0-	99 B	-1094	819 3	Y	-0-			-0-
05		775 #	1126	-0-	351 B	-743	1126 3	Y	-0-			-0-
06		900 #	1062	-0-	162 B	-581	1062 3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024												
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR B		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068
01		589 #	499	-0-	-90 B	-378	499 3	Y	-0-			-0-
02		551 #	486	-0-	-65 B	-443	486 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-346	CANCELLED UNDERAGE ->							
03		558 #	556	-0-	-2 B	-348	556 3	Y	-0-			-0-
04		510 #	514	-0-	4 B	-344	514 3	Y	-0-			-0-
05		527 #	558	-0-	31 B	-313	558 3	Y	-0-			-0-
06		540 #	497	-0-	-43 B	-356	497 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		2325 #	1768	-0-	-557 B	-1674	1768 3		Y	-0-		-0-
02		2175 #	1681	-0-	-494 B	-2168	1681 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2168												
03		1705 #	2018	-0-	313 B	-1855	2018 3		Y	-0-		-0-
04		1650 #	1793	-0-	143 B	-1712	1793 3		Y	-0-		-0-
05		1705 #	2203	-0-	498 B	-1214	2203 3		Y	-0-		-0-
06		1650 #	2126	-0-	476 B	-738	2126 3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965												
01		465 #	457	-0-	-8 B	-271	457 3		Y	-0-		-0-
02		435 #	419	-0-	-16 B	-287	419 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -130												
03		465 #	474	-0-	9 B	-148	474 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	359	-0-	-91 B	-239	359 3		Y	-0-		-0-
05		465 #	446	-0-	-19 B	-258	446 3		Y	-0-		-0-
06		450 #	450	-0-	-0- B	-258	450 3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005												
01		341 #	342	-0-	1 B	-43	342 3		Y	-0-		-0-
02		319 #	320	-0-	1 B	-42	320 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -22												
03		341 #	343	-0-	2 B	-18	343 3		Y	-0-		-0-
04		330 #	332	-0-	2 B	-16	332 3		Y	-0-		-0-
05		341 #	344	-0-	3 B	-13	344 3		Y	-0-		-0-
06		330 #	327	-0-	-3 B	-16	327 3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944												
01		527 #	294	-0-	-233 B	-930	294 3		Y	-0-		-0-
02		493 #	257	-0-	-236 B	-1166	257 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -848 CANCELLED UNDERAGE -> -318												
03		434 #	280	-0-	-154 B	-1002	280 3		Y	-0-		-0-
04		330 #	220	-0-	-110 B	-1112	220 3		Y	-0-		-0-
05		341 #	284	-0-	-57 B	-1169	284 3		Y	-0-		-0-
06		270 #	310	-0-	40 B	-1129	310 3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
01		1550 #	1545	-0-	-5 B	-5	1493 3	52 9	Y	47	47 0	1
02		1775 R	1780	-0-	5 B	-0-	1754 3	26 9	Y	24	24 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 #	1417	-0-	-443 B	-443	1388 3	29 9	Y	26	27 0	-0-
04		1770 #	1941	-0-	171 B	-272	1893 3	48 9	Y	44	43 0	1
05		1891 #	1576	-0-	-315 B	-587	1530 3	46 9	Y	42	42 0	1
06		1830 #	1069	-0-	-761 B	-1348	1038 3	31 9	Y	28	28 0	1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 - 3102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 - 3124
01	1614 R	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3	Y	-0-		-0-
02	1503 R	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1617 R	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3	Y	-0-		-0-
04	1607 R	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3	Y	-0-		-0-
05	1610 R	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3	Y	-0-		-0-
06	1573 R	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 - 3010
01	124 #	92	-0-	-32	B	-32	70	3	Y	20	21	0
02	116 #	59	-0-	-57	B	-89	37	3	Y	20	19	0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -89												
03	31 #	78	-0-	47	B	-42	43	3	Y	26	26	0
							29	9				
04	796 R	838	-0-	42	B	-0-	805	3	Y	30	31	0
05	902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	870	3	Y	28	29	0
							31	9				
06	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	102	3	Y	28	28	0
							31	9				
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 - 3042
01	186 #	36	-0-	-150	B	-281	36	3	Y	-0-		-0-
02	174 #	68	-0-	-106	B	-387	68	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -387												
03	248 #	185	-0-	-63	B	-450	185	3	Y	-0-		-0-
04	180 #	194	-0-	14	B	-436	194	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	335	-0-	273	B	-163	335	3	Y	-0-		-0-
06	271 R	434	-0-	163	B	-0-	434	3	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2882 - 3023
01	1085 #	982	-0-	-103	B	-292	982	3	Y	-0-		-0-
02	1015 #	942	-0-	-73	B	-365	942	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -365												
03	1054 #	1035	-0-	-19	B	-384	1035	3	Y	-0-		-0-
04	990 #	995	-0-	5	B	-379	995	3	Y	-0-		-0-
05	992 #	1076	-0-	84	B	-295	1076	3	Y	-0-		-0-
06	990 #	1005	-0-	15	B	-280	1005	3	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967
01	837 #	597	-0-	-240	B	-550	597	3	Y	-0-		-0-
02	783 #	593	-0-	-190	B	-740	593	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -740												
03	961 #	1187	-0-	226	B	-514	1187	3	Y	-0-		-0-
04	1350 R	1864	-0-	514	B	-0-	1864	3	Y	-0-		-0-
05	1020 R	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3	Y	-0-		-0-
06	969 R	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -8647															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
01		2325 #	2175	-0-	-150	B	-1180	2175	3		Y	-0-			-0-
02		2175 #	1453	-0-	-722	B	-1902	1453	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902															
03		2325 #	2203	-0-	-122	B	-2024	2203	3		Y	-0-			-0-
04		2100 #	1995	-0-	-105	B	-2129	1995	3		Y	-0-			-0-
05		2170 #	2522	-0-	352	B	-1777	2522	3		Y	-0-			-0-
06		2130 #	2352	-0-	222	B	-1555	2352	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
01		868 #	920	-0-	52	B	-62	920	3		Y	-0-			-0-
02		812 #	870	-0-	58	B	-4	870	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4															
03		1209 #	1060	-0-	-149	B	-153	1060	3		Y	-0-			-0-
04		900 #	1017	-0-	117	B	-36	1017	3		Y	-0-			-0-
05		1052 R	1088	-0-	36	B	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
06		1020 #	851	-0-	-169	B	-169	851	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
01		682 #	-0-	-0-	-682	B	-3107				Y	-0-			-0-
02		493 #	-0-	-0-	-493	B	-3600				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3527 CANCELLED UNDERAGE -> -73															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1228		RRCID ->		105111		COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 #	241	-0-	117 B	-920	241 3		Y	-0-		-0-	
02		174 #	235	-0-	61 B	-859	235 3		Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-272						
03		248 #	265	-0-	17 B	-570	265 3		Y	-0-		-0-	
04		240 #	228	-0-	-12 B	-582	228 3		Y	-0-		-0-	
05		248 #	227	-0-	-21 B	-603	227 3		Y	-0-		-0-	
06		240 #	216	-0-	-24 B	-627	216 3		Y	-0-		-0-	
		WADDELL TR A		WELL #:		1225		RRCID ->		106188		COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095	
01		341 #	147	-0-	-194 B	-1642	147 3		Y	-0-		-0-	
02		319 #	114	-0-	-205 B	-1847	114 3		Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038						
03		279 #	118	-0-	-161 B	-970	118 3		Y	-0-		-0-	
04		150 #	190	-0-	40 B	-930	190 3		Y	-0-		-0-	
05		155 #	226	-0-	71 B	-859	226 3		Y	-0-		-0-	
06		150 #	72	-0-	-78 B	-937	72 3		Y	-0-		-0-	
		WADDELL TR B		WELL #:		1252		RRCID ->		106765		COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
		WADDELL TR A		WELL #:		1109		RRCID ->		107235		COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980	
01		1674 #	1277	-0-	-397 B	-1324	1277 3		Y	-0-		-0-	
02		1566 #	1274	-0-	-292 B	-1616	1274 3		Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1616									
03		DLQ G-10	1656	-0-	1656 B	40	1656 3		Y	-0-		-0-	
04		DLQ G-10	1450	-0-	1450 B	1490	1450 3		Y	-0-		-0-	
05		3340 R	1850	-0-	-1490 B	-0-	1850 3		Y	-0-		-0-	
06		1729 R	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		Y	-0-		-0-	
		WADDELL TR A		WELL #:		1110		RRCID ->		107236		COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902	
01		1891 #	1469	-0-	-422 B	-1345	1469 3		Y	-0-		-0-	
02		1769 #	1430	-0-	-339 B	-1684	1430 3		Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1659	CANCELLED UNDERAGE ->		-25						
03		1271 #	1700	-0-	429 B	-1230	1700 3		Y	-0-		-0-	
04		1230 #	1577	-0-	347 B	-883	1577 3		Y	-0-		-0-	
05		1271 #	1874	-0-	603 B	-280	1874 3		Y	-0-		-0-	
06		1355 R	1635	-0-	280 B	-0-	1635 3		Y	-0-		-0-	
		WADDELL TR A		WELL #:		1241		RRCID ->		107336		COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-61				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024												
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090
01	2418 #	2132	-0-	-286	B	-2572	2132	3				-0-
02	2262 #	2092	-0-	-170	B	-2742	2092	3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1786			CANCELLED UNDERAGE ->		-956				
03	2325 #	2420	-0-	95	B	-1691	2420	3				-0-
04	2070 #	2213	-0-	143	B	-1548	2213	3				-0-
05	2232 #	2622	-0-	390	B	-1158	2622	3				-0-
06	2340 #	2377	-0-	37	B	-1121	2377	3				-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046															
01		496 #	476	-0-	-20 B	-158	476	3			Y	-0-			-0-
02		464 #	449	-0-	-15 B	-173	449	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -16															
03		496 #	484	-0-	-12 B	-169	484	3			Y	-0-			-0-
04		480 #	487	-0-	7 B	-162	487	3			Y	-0-			-0-
05		496 #	507	-0-	11 B	-151	507	3			Y	-0-			-0-
06		480 #	484	-0-	4 B	-147	484	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964															
01		2325 #	1880	-0-	-445 B	-3429	1880	3			Y	-0-			-0-
02		2175 #	1676	-0-	-499 B	-3928	1676	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1132															
03		2325 #	2294	-0-	-31 B	-2827	2294	3			Y	-0-			-0-
04		1830 #	1945	-0-	115 B	-2712	1945	3			Y	-0-			-0-
05		1891 #	2567	-0-	676 B	-2036	2567	3			Y	-0-			-0-
06		2220 #	2164	-0-	-56 B	-2092	2164	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064															
01		589 #	490	-0-	-99 B	-139	490	3			Y	-0-			-0-
02		551 #	446	-0-	-105 B	-244	446	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -244															
03		558 #	476	-0-	-82 B	-326	476	3			Y	-0-			-0-
04		540 #	486	-0-	-54 B	-380	486	3			Y	-0-			-0-
05		558 #	516	-0-	-42 B	-422	516	3			Y	-0-			-0-
06		480 #	505	-0-	25 B	-397	505	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454															
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -74															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000															
01		1178 #	1121	-0-	-57 B	-400	1121	3			Y	-0-			-0-
02		1102 #	1051	-0-	-51 B	-451	1051	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -220															
03		1147 #	1118	-0-	-29 B	-260	1118	3			Y	-0-			-0-
04		1110 #	1079	-0-	-31 B	-291	1079	3			Y	-0-			-0-
05		1116 #	1119	-0-	3 B	-288	1119	3			Y	-0-			-0-
06		1080 #	1126	-0-	46 B	-242	1126	3			Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-8413					Y	-0-	-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-8471					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -182 CANCELLED UNDERAGE -> -8289												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
01	1116 #	827	-0-	-289 B	-1600	827	3			Y	-0-	-0-
02	1044 #	833	-0-	-211 B	-1811	833	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1211 CANCELLED UNDERAGE -> -600												
03	1085 #	1022	-0-	-63 B	-1274	1022	3			Y	-0-	-0-
04	810 #	925	-0-	115 B	-1159	925	3			Y	-0-	-0-
05	899 #	1175	-0-	276 B	-883	1175	3			Y	-0-	-0-
06	990 #	1122	-0-	132 B	-751	1122	3			Y	-0-	-0-
WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
01	2883 #	2493	-0-	-390 B	-6456	2442	3	51	4	Y	-0-	-0-
02	2581 #	2385	-0-	-196 B	-6652	2385	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5093 CANCELLED UNDERAGE -> -1559												
03	2759 #	2487	-0-	-272 B	-5365	2487	3			Y	-0-	-0-
04	2670 #	2830	-0-	160 B	-5205	2830	3			Y	-0-	-0-
05	2542 #	2753	-0-	211 B	-4994	2753	3			Y	-0-	-0-
06	2460 #	1778	-0-	-682 B	-5676	1698	3	80	4	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 #	4745	-0-	-153 B	-4041	4243 3	502 4	Y	-0-		-0-
02		4582 #	4393	-0-	-189 B	-4230	4346 3	47 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4230								
03		4092 #	4859	-0-	767 B	-3463	4782 3	77 4	Y	-0-		-0-
04		3960 #	4628	-0-	668 B	-2795	4539 3	89 4	Y	-0-		-0-
05		4092 #	4733	-0-	641 B	-2154	4548 3	185 4	Y	-0-		-0-
06		3960 #	4654	-0-	694 B	-1460	3457 3	1197 4	Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-444			Y	-0-		-0-
02		58 #	6	-0-	-52 B	-496	6 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429	CANCELLED UNDERAGE ->			-67				
03		14 #	13	-0-	-1 B	-430	13 3		Y	-0-		-0-
04		5 #	203	-0-	198 B	-232	203 3		Y	-0-		-0-
05		380 R	612	-0-	232 B	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
06		502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
01		558 #	543	-0-	-15 B	-328	543 2		Y	-0-		-0-
02		522 #	493	-0-	-29 B	-357	493 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-313				
03		527 #	534	-0-	7 B	-37	534 2		Y	-0-		-0-
04		510 #	509	-0-	-1 B	-38	509 2		Y	-0-		-0-
05		527 #	487	-0-	-40 B	-78	487 2		Y	-0-		-0-
06		510 #	468	-0-	-42 B	-120	468 2		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
01		1178 #	1125	-0-	-53 B	-1656	1125 2		Y	-0-		-0-
02		1073 #	967	-0-	-106 B	-1762	967 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-290	CANCELLED UNDERAGE ->			-1472				
03		1147 #	1069	-0-	-78 B	-368	1069 2		Y	-0-		-0-
04		1080 #	1014	-0-	-66 B	-434	1014 2		Y	-0-		-0-
05		1116 #	938	-0-	-178 B	-612	938 2		Y	-0-		-0-
06		1080 #	952	-0-	-128 B	-740	952 2		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
01		403 #	353	-0-	-50 B	-633	353 2		N	-0-		-0-
02		377 #	283	-0-	-94 B	-727	283 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->			-583				
03		403 #	290	-0-	-113 B	-257	290 2		N	-0-		-0-
04		390 #	256	-0-	-134 B	-391	256 2		N	-0-		-0-
05		403 #	220	-0-	-183 B	-574	220 2		N	-0-		-0-
06		330 #	239	-0-	-91 B	-665	239 2		N	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
01		403 #	430	-0-	27 B	-171	430 2		Y	-0-		18
02		377 #	395	-0-	18 B	-153	395 2		Y	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-153				
03		436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		Y	-0-		18
04		420 #	414	-0-	-6 B	-6	414 2		Y	-0-		18
05		434 #	388	-0-	-46 B	-52	388 2		Y	-0-		18
06		420 #	383	-0-	-37 B	-89	383 2		Y	-0-		18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
DACO, INC.				196940								
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	352	-0-	11 B	-141	352 2		N	-0-		-0-
02		319 #	330	-0-	11 B	-130	330 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->	-67						
03		372 #	356	-0-	-16 B	-79	356 2		N	-0-		-0-
04		360 #	343	-0-	-17 B	-96	343 2		N	-0-		-0-
05		372 #	348	-0-	-24 B	-120	348 2		N	-0-		-0-
06		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-450			N	NO RPT		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A				
01		596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
02		553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		Y	-0-		-0-
04		629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
05		620 #	589	-0-	-31 B	-31	589 3		Y	-0-		-0-
*06		720 #	537	-0-	-183 B	-214	537 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20	RRCID -> 055736	COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
01		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1369			Y	-0-		80
02		319 #	-0-	-0-	-319 B	-1688			Y	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1085	CANCELLED UNDERAGE ->	-603						
03		0 #	850	-0-	850 B	-235	850 3		Y	-0-		80
04		1300 R	1535	-0-	235 B	-0-	1535 3		Y	-0-		80
05		1308 R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		Y	-0-		80
*06		1172 R	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		Y	-0-		80
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U	RRCID -> 063258	COMPL. DATE 08/09/1975	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A				
01		713 #	613	-0-	-100 B	-304	612 3	1 9	Y	1		198
02		667 #	543	-0-	-124 B	-428	543 3		Y	-0-		198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED UNDERAGE ->	-87						
03		329 R	670	-0-	341 B	-0-	592 3	78 9	Y	71	174 1	95
04		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		Y	-0-		95
05		690 R	690	-0-	-0- B	-0-	530 3	160 9	Y	145	183 1	57
*06		660 #	529	-0-	-131 B	-131	529 3		Y	-0-		57
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 153441	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2612	-	2834		
01		124 #	-0-	-0-	-124 B	-451			Y	-0-		145
02		116 #	-0-	-0-	-116 B	-567			Y	-0-	131 5	14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->	-175						
03		0 #	324	-0-	324 B	-68	320 3	4 9	Y	4		18
04		93 R	161	-0-	68 B	-0-	161 3		Y	-0-		18
05		493 R	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		Y	-0-		18
*06		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		Y	-0-		18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
J B TUBB F				WELL #:		4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960			
										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	115	-0-	115 B	115	111 2	4 4		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4 B	119	4 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	186	-0-	119 186 B	305	160 2	26 9		Y	24	10 1		14
04	14B2 EXT	191	-0-	191 B	496	162 2	4 4		Y	23	22 1		15
05 14B2 EXT 173 -0- 173 B 669 148 2 4 4 Y 19 24 1 10													
06 0 # NO RPT -0- -0- B 669 21 9 Y NO RPT 10													
-----													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #:		84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-620				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -620													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A	
01	860 R	860	-0-	-0- B	-0-	860 2			N	-0-			-0-
02	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	939 2			N	-0-			-0-
04	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	839 2			N	-0-			-0-
05	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699 2			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-60				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		824 R	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02		890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		786 R	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04		660 #	495	-0-	-165 B	-165	495	2			N	-0-					-0-
05		682 #	446	-0-	-236 B	-401	446	2			N	-0-					-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1061					N	NO RPT					-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A																	
01		695 R	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02		691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		648 R	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04		600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05		603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-300					N	NO RPT					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A																	
01		1023 #	980	-0-	-43 B	-43	980	2			N	-0-					-0-
02		957 #	956	-0-	-1 B	-44	956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																	
03		1085 #	994	-0-	-91 B	-135	994	2			N	-0-					-0-
04		1050 #	957	-0-	-93 B	-228	957	2			N	-0-					-0-
05		1085 #	895	-0-	-190 B	-418	895	2			N	-0-					-0-
06		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-1408					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		124 #	-0-	-0-	-124 B	-308					Y	-0-
02		116 #	-0-	-0-	-116 B	-424					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -64												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-360					Y	-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120 B	-480					Y	-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-604					Y	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-604					Y	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
01		3782 #	3396	-0-	-386 B	-386	3396	2			N	-0-
02		3538 #	2955	-0-	-583 B	-969	2955	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -969												
03		3875 #	3010	-0-	-865 B	-1834	3010	2			N	-0-
04		3750 #	2742	-0-	-1008 B	-2842	2742	2			N	-0-
05		3875 #	2544	-0-	-1331 B	-4173	2544	2			N	-0-
06		3300 #	NO RPT	-0-	-3300 B	-7473					N	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1209												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A												
01		279 #	250	-0-	-29 B	-29	223	2	10	4	Y	15
							17	9				14
02		261 #	181	-0-	-80 B	-109	159	2	4	4	Y	16
							18	9				14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109												
03		329 R	438	-0-	109 B	-0-	417	2	21	9	Y	19
												20
04		270 #	222	-0-	-48 B	-48	201	2	21	9	Y	19
												20
05		279 #	163	-0-	-116 B	-164	142	2	21	9	Y	19
												18
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-434					Y	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A												
01		161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-
02		145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18												
03		120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-
04		167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-
05		264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-150					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		3982 R	3982	-0-	-0-	B	-0-	3982	2		N	-0-				
02		4168 R	4168	-0-	-0-	B	-0-	4168	2		N	-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		4280 R	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	2		N	-0-				
04		3916 R	3916	-0-	-0-	B	-0-	3916	2		N	-0-				
05		3559 R	3559	-0-	-0-	B	-0-	3559	2		N	-0-				
06		3150 #	NO RPT	-0-	-3150	B	-3150				N	NO RPT				
-----																
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A																
01		384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-				
02		372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		348 R	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-				
04		334 R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-				
05		324 R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-				
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-270				N	NO RPT				
-----																
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434				Y	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-434				Y	NO RPT				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -434														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				
-----																
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1075 R	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2		N	-0-				
02		1083 R	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2		N	-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2		N	-0-				
04		913 R	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-				
05		930 #	902	-0-	-28	B	-28	902	2		N	-0-				
06		900 #	NO RPT	-0-	-900	B	-928				N	NO RPT				
-----																
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A																
01		4253 R	4253	-0-	-0-	B	-0-	4075	2	160	4	Y	16	14	1	8
02		3625 #	2915	-0-	-710	B	-710	2897	2	18	9	Y	16	14	1	10
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -710														
03		6332 R	7042	-0-	710	B	-0-	7023	2	19	9	Y	17	19	1	8
04		7818 R	7818	-0-	-0-	B	-0-	7797	2	21	9	Y	19	20	1	7
05		5752 R	5752	-0-	-0-	B	-0-	5730	2	22	9	Y	20	18	1	9
06		3750 #	NO RPT	-0-	-3750	B	-3750				Y	NO RPT				9
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-		
-----												
TUBB, J. B., -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A
01	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	Y	-0-		
02	232 #	204	-0-	-28	B	-28	204	2	Y	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28												
03	193 R	221	-0-	28	B	-0-	221	2	Y	-0-		
04	266 R	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	Y	-0-		
05	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	Y	-0-		
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-240			Y	NO RPT		
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	N/A
01	279 #	233	-0-	-46	B	-46	223	2	10	4	Y	-0-
02	261 #	163	-0-	-98	B	-144	159	2	4	4	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -144												
03	273 R	417	-0-	144	B	-0-	417	2			Y	-0-
04	270 #	201	-0-	-69	B	-69	201	2			Y	-0-
05	279 #	142	-0-	-137	B	-206	142	2			Y	-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-476					Y	NO RPT
-----												
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		
-----												
J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155			N	-0-		
02	145 #	-0-	-0-	-145	B	-300			N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300												
03	155 #	-0-	-0-	-155	B	-455			N	-0-		
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-605			N	-0-		
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-760			N	-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-760			N	NO RPT		



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		621 R	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
02		667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		597 R	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04		540 #	501	-0-	-39 B	-39	501	2			N	-0-			-0-
05		558 #	421	-0-	-137 B	-176	421	2			N	-0-			-0-
06		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-716					N	NO RPT			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200															
01		744 #	631	-0-	-113 B	-604	631	2			N	-0-			-0-
02		696 #	612	-0-	-84 B	-688	612	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -409															
03		775 #	497	-0-	-278 B	-557	497	2			N	-0-			-0-
04		750 #	458	-0-	-292 B	-849	458	2			N	-0-			-0-
05		775 #	393	-0-	-382 B	-1231	393	2			N	-0-			-0-
06		630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-1861					N	NO RPT			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A															
01		434 R	434	-0-	-0- B	-0-	409	2	25	9	Y	23	20	1	22
02		552 R	552	-0-	-0- B	-0-	520	2	32	9	Y	29	29	1	22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		477 R	477	-0-	-0- B	-0-	453	2	24	9	Y	22	17	1	27
04		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	413	2	29	9	Y	26	42	1	11
05		1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1240	2	54	9	Y	49	37	1	23
06		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-300					Y	NO RPT			23
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A															
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	214	-0-	214 B	153	214	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153															
03		14B2 EXT	296	-0-	296 B	449	296	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	152	-0-	152 B	601	152	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	117	-0-	117 B	718	117	2			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	718					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1216				Y	-0-	-0-
02		87 #	77	-0-	-10 B	-1226	77	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -856 CANCELLED UNDERAGE -> -370												
03		0 #	70	-0-	70 B	-786	70	2		Y	-0-	-0-
04		1213 R	1999	-0-	786 B	-0-	1999	2		Y	-0-	-0-
05		1484 R	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		Y	-0-	-0-
06		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90				Y	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913												
01		181 R	181	-0-	-0- B	-0-	158	2	6 4	Y	15	14 1
							17	9				
02		145 #	134	-0-	-11 B	-11	116	2	18 9	Y	16	13 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11												
03		289 R	300	-0-	11 B	-0-	281	2	19 9	Y	17	19 1
04		333 R	333	-0-	-0- B	-0-	312	2	21 9	Y	19	20 1
05		251 R	251	-0-	-0- B	-0-	229	2	22 9	Y	20	18 1
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-150				Y	NO RPT	9
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881												
01		155 #	117	-0-	-38 B	-63	117	2		N	-0-	-0-
02		145 #	127	-0-	-18 B	-81	127	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -81												
03		155 #	140	-0-	-15 B	-96	140	2		N	-0-	-0-
04		150 #	112	-0-	-38 B	-134	112	2		N	-0-	-0-
05		155 #	61	-0-	-94 B	-228	61	2		N	-0-	-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-378				N	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895												
01		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1 4	Y	-0-	-0-
02		29 #	23	-0-	-6 B	-6	23	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6												
03		50 R	56	-0-	6 B	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
04		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
05		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30				Y	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865												
01		247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
02		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 #	194	-0-	-23 B	-23	194	2		N	-0-	-0-
04		210 #	144	-0-	-66 B	-89	144	2		N	-0-	-0-
05		217 #	137	-0-	-80 B	-169	137	2		N	-0-	-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-379				N	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022												
01		6 #	15	-0-	9 B	-18	15	2		Y	-0-	-0-
02		6 #	-0-	-0-	-6 B	-24				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -18												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6				Y	-0-	-0-
04		15 #	-0-	-0-	-15 B	-21				Y	-0-	-0-
05		15 #	-0-	-0-	-15 B	-36				Y	-0-	-0-
06		15 #	NO RPT	-0-	-15 B	-51				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 #	-0-	-0-	-620 B	-620						-0-
02		580 #	-0-	-0-	-580 B	-1200						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1200												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1200						-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600 B	-1800						-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620 B	-2420						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2420				NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -626												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-150						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-150						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-150						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-150				NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
01		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	522	2	21	4	Y	-0-
02		464 #	371	-0-	-93 B	-93	371	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93												
03		806 R	899	-0-	93 B	-0-	899	2			Y	-0-
04		998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-
05		733 R	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-
06		480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-480					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----													
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162	
01	66	R	66	-0-	-0-	B		-0-	63	2	3 4	Y	-0-
02	58	#	46	-0-	-12	B		-12	46	2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	100	R	112	-0-	12	B		-0-	112	2		Y	-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	B		-0-	125	2		Y	-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	B		-0-	92	2		Y	-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	B		-60				Y	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932																
01		775 #	-0-	-0-	-775	B	-1037				Y	-0-			-0-	
02		725 #	-0-	-0-	-725	B	-1762				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1500 CANCELLED UNDERAGE -> -262																
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1500				Y	-0-			-0-	
04		750 #	-0-	-0-	-750	B	-2250				Y	-0-			-0-	
05		775 #	-0-	-0-	-775	B	-3025				Y	-0-			-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-3025				Y	NO RPT			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866																
01		157 R	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		Y	-0-			-0-	
02		145 #	127	-0-	-18	B	-18	127	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																
03		120 R	138	-0-	18	B	-0-	138	2		Y	-0-			-0-	
04		167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-	
05		264 R	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		Y	-0-			-0-	
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	B	-150				Y	NO RPT			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002																
01		311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	248	2	11	4	Y	47	43	1	18
02		290 #	232	-0-	-58	B	-58	176	2	4	4	Y	47	41	1	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58																
03		466 R	524	-0-	58	B	-0-	463	2	61	9	Y	55	59	1	20
04		300 #	286	-0-	-14	B	-14	223	2	63	9	Y	57	60	1	17
05		310 #	221	-0-	-89	B	-103	158	2	63	9	Y	57	53	1	21
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-403				Y	NO RPT				21
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046																
01		124 #	-0-	-0-	-124	B	-308			Y	-0-	-0-				
02		116 #	-0-	-0-	-116	B	-424			Y	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -64																
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-360			Y	-0-	-0-				
04		120 #	-0-	-0-	-120	B	-480			Y	-0-	-0-				
05		124 #	-0-	-0-	-124	B	-604			Y	-0-	-0-				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-604			Y	NO RPT	-0-				
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930			Y	-0-	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-930			Y	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -930																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136																
01		341 #	302	-0-	-39	B	-39	273	2	12	4	Y	15	14	1	6
02		319 #	217	-0-	-102	B	-141	174	2	5	4	Y	16	14	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -141																
03		390 R	531	-0-	141	B	-0-	510	2	21	9	Y	19	20	1	7
04		330 #	266	-0-	-64	B	-64	245	2	21	9	Y	19	20	1	6
05		341 #	194	-0-	-147	B	-211	173	2	21	9	Y	19	18	1	7
06		330 #	NO RPT	-0-	-330	B	-541			Y	NO RPT	7				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	4	Y	16	14	1	8
02	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	18	9	18	9	Y	16	14	1	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	55	2	21	9	Y	19	20	1	9
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	61	2	22	9	Y	20	21	1	8
05	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1	9
06	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT			9
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
01	1116 #	1304	-0-	188 B	-1475	1241	2	45	4	Y	16	14	1	7
02	1044 #	1080	-0-	36 B	-1439	1062	2	18	9	Y	16	14	1	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1140 CANCELLED UNDERAGE -> -299														
03	281 R	1421	-0-	1140 B	-0-	1400	2	21	9	Y	19	20	1	8
04	1260 #	1010	-0-	-250 B	-250	988	2	22	9	Y	20	21	1	7
05	1302 #	1102	-0-	-200 B	-450	1081	2	21	9	Y	19	18	1	8
06	1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-1830					Y	NO RPT			8
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880														
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. C		WELL #:		1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	B	-310			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-310			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -310												
03	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974
01	T. A.		-0-	-0-	B	-2511			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2511												
03	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
01	980 R	1033	-0-	53	B	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
02	1073 R	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2	N	-0-		-0-
04	870 #	628	-0-	-242	B	-242	628	2	N	-0-		-0-
05	899 #	544	-0-	-355	B	-597	544	2	N	-0-		-0-
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-1467			N	NO RPT		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
01	124 #		-0-	-0-	B	-308			Y	-0-		-0-
02	116 #		-0-	-0-	B	-424			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -64												
03	0 #		-0-	-0-	B	-360			Y	-0-		-0-
04	120 #		-0-	-0-	B	-480			Y	-0-		-0-
05	124 #		-0-	-0-	B	-604			Y	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-604			Y	NO RPT		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
01	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	29 #	23	-0-	-6	B	-6	23	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6												
03	50 R	56	-0-	6	B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-30			N	NO RPT		-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
02		145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18															
03		120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04		167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05		264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-150					Y	NO RPT			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929															
01		768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 #	682	-0-	-31 B	-31	682	2			N	-0-			-0-
04		690 #	669	-0-	-21 B	-52	669	2			N	-0-			-0-
05		713 #	627	-0-	-86 B	-138	627	2			N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-828					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974															
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -123															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906															
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-124					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888															
01		826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02		885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		874 R	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04		775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05		775 #	680	-0-	-95 B	-95	680	2			N	-0-			-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-845					N	NO RPT			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	230	-0-	-18 B	-18	230 2	N	-0-			-0-
02		232 #	237	-0-	5 B	-13	237 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		248 #	232	-0-	-16 B	-29	232 2	N	-0-			-0-
04		240 #	203	-0-	-37 B	-66	203 2	N	-0-			-0-
05		248 #	190	-0-	-58 B	-124	190 2	N	-0-			-0-
06		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-364		N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	2607 - 2889
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186		Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-186		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-186			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2716 - 2982
01		997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
02		1051 R	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-
04		820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
05		731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
06		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-540		N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB, J. B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 - 3235
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 - 3333
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-403			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 - 3054
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985			
01	775 #	678	-0-	-97	B	-97	678 2	N	-0-	-0-	
02	812 R	909	-0-	97	B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	878 2	N	-0-	-0-	
04	802 R	802	-0-	-0-	B	-0-	802 2	N	-0-	-0-	
05	775 #	712	-0-	-63	B	-63	712 2	N	-0-	-0-	
06	750 #	NO RPT	-0-	-750	B	-813		N	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070			
01	868 #	820	-0-	-48	B	-77	820 2	N	-0-	-0-	
02	812 #	804	-0-	-8	B	-85	804 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85									
03	930 #	863	-0-	-67	B	-152	863 2	N	-0-	-0-	
04	900 #	627	-0-	-273	B	-425	627 2	N	-0-	-0-	
05	930 #	621	-0-	-309	B	-734	621 2	N	-0-	-0-	
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-1574		N	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MILLWEE OIL, INC.		569339									
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	217 #	177	-0-	-40	B	-378	176 3	1 9	Y	1	16
02	203 #	168	-0-	-35	B	-413	167 3	1 9	Y	1	17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-155		CANCELLED		UNDERAGE ->	-258				
03	217 #	171	-0-	-46	B	-201	170 3	1 9	Y	1	18
04	210 #	174	-0-	-36	B	-237	173 3	1 9	Y	1	19
05	186 #	9	-0-	-177	B	-414	8 3	1 9	Y	1	18
06	180 #	102	-0-	-78	B	-492	101 3	1 9	Y	1	19

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		5693339								
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	62 #	68	-0-	6 B	-302	68	3	Y	-0-		-0-	
02	58 #	57	-0-	-1 B	-303	57	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-172						
03	62 #	58	-0-	-4 B	-135	58	3	Y	-0-		-0-	
04	60 #	15	-0-	-45 B	-180	15	3	Y	-0-		-0-	
05	62 #	8	-0-	-54 B	-234	8	3	Y	-0-		-0-	
06	60 #	38	-0-	-22 B	-256	38	3	Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
01	248 #	269	-0-	21 B	-195	269	3	N	-0-		-0-	
02	232 #	248	-0-	16 B	-179	248	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-179									
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-458			N	-0-		-0-	
04	270 #	10	-0-	-260 B	-718	10	3	N	-0-		-0-	
05	279 #	7	-0-	-272 B	-990	7	3	N	-0-		-0-	
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1260			N	-0-		-0-	
-----												
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834
01	527 #	337	-0-	-190 B	-239	337	3	N	-0-		-0-	
02	493 #	256	-0-	-237 B	-476	256	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-476									
03	527 #	350	-0-	-177 B	-653	350	3	N	-0-		-0-	
04	510 #	12	-0-	-498 B	-1151	12	3	N	-0-		-0-	
05	496 #	10	-0-	-486 B	-1637	10	3	N	-0-		-0-	
06	330 #	421	-0-	91 B	-1546	421	3	N	-0-		-0-	
-----												
N & B OIL AND GAS LLC		598288										
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A
01	372 #	362	-0-	-10 B	-628	362	3	N	-0-		-0-	
02	348 #	279	-0-	-69 B	-697	279	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-117	CANCELLED UNDERAGE ->		-580						
03	372 #	317	-0-	-55 B	-172	317	3	N	-0-		-0-	
04	360 #	317	-0-	-43 B	-215	317	3	N	-0-		-0-	
05	372 #	317	-0-	-55 B	-270	317	3	N	-0-		-0-	
06	360 #	223	-0-	-137 B	-407	223	3	N	-0-		-0-	
-----												
RAYDEN		695567										
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
01	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-		19	
02	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-		19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-		19	
04	719 R	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-		19	
05	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-		19	
06	570 #	563	-0-	-7 B	-7	563	3	N	-0-		19	
-----												
RING ENERGY, INC.		712382										
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A
01	403 #	398	-0-	-5 B	-5	398	3	Y	-0-		-0-	
02	377 #	363	-0-	-14 B	-19	363	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19									
03	403 #	387	-0-	-16 B	-35	387	3	Y	-0-		-0-	
04	390 #	331	-0-	-59 B	-94	331	3	Y	-0-		-0-	
05	403 #	394	-0-	-9 B	-103	394	3	Y	-0-		-0-	
06	390 #	373	-0-	-17 B	-120	373	3	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382														
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	68	-0-	68 B	-544	68	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	-496	48	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -496														
03	T. A.		52	-0-	52 B	52	52	3		Y	-0-			-0-
04	75	R	23	-0-	-52 B	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	21	R	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-60				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
01	992	#	519	-0-	-473 B	-473	519	3		Y	-0-			5
02	928	#	677	-0-	-251 B	-724	677	3		Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -724														
03	837	#	720	-0-	-117 B	-841	720	3		Y	-0-			5
04	810	#	607	-0-	-203 B	-1044	607	3		Y	-0-			5
05	837	#	615	-0-	-222 B	-1266	615	3		Y	-0-			5
*06	690	#	546	-0-	-144 B	-1410	546	3		Y	-0-			5
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
01	367	R	444	-0-	77 B	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
02	378	R	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
04	469	R	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
05	434	#	272	-0-	-162 B	-162	272	3		Y	-0-			-0-
06	420	#	223	-0-	-197 B	-359	223	3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684														
01	560	R	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
02	550	R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	581	R	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
04	540	#	499	-0-	-41 B	-41	499	3		Y	-0-			-0-
05	589	#	569	-0-	-20 B	-61	569	3		Y	-0-			-0-
06	570	#	535	-0-	-35 B	-96	535	3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			8									
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	24	16	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13 B	37	13	3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9 B	46	9	3		Y	-0-		-0-
06	52 R	6	-0-	-46 B	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773
01	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
02	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 #	415	-0-	-19 B	-19	415	3		Y	-0-		-0-
04	420 #	397	-0-	-23 B	-42	397	3		Y	-0-		-0-
05	434 #	396	-0-	-38 B	-80	396	3		Y	-0-		-0-
06	420 #	290	-0-	-130 B	-210	290	3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
01	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		Y	-0-		-0-
02	522 #	489	-0-	-33 B	-33	489	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33									
03	527 #	524	-0-	-3 B	-36	524	3		Y	-0-		-0-
04	510 #	523	-0-	13 B	-23	523	3		Y	-0-		-0-
05	527 #	518	-0-	-9 B	-32	518	3		Y	-0-		-0-
06	510 #	500	-0-	-10 B	-42	500	3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
01	496 #	458	-0-	-38 B	-38	458	3		Y	-0-		-0-
02	464 #	408	-0-	-56 B	-94	408	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-94									
03	465 #	452	-0-	-13 B	-107	452	3		Y	-0-		-0-
04	450 #	439	-0-	-11 B	-118	439	3		Y	-0-		-0-
05	465 #	436	-0-	-29 B	-147	436	3		Y	-0-		-0-
06	450 #	427	-0-	-23 B	-170	427	3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
01	1968 R	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	3	7 9	Y	6	3 1	5
02	1819 R	1819	-0-	-0- B	-0-	1815	3	4 9	Y	4	5 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1865	3	6 9	Y	5	5 1	4
04	1890 #	1657	-0-	-233 B	-233	1653	3	4 9	Y	4	5 1	3
05	1953 #	1218	-0-	-735 B	-968	1212	3	6 9	Y	5	5 1	3
06	1890 #	892	-0-	-998 B	-1966	888	3	4 9	Y	4	3 1	4
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878
01	620 #	511	-0-	-109 B	-109	511	3		Y	-0-		-0-
02	580 #	568	-0-	-12 B	-121	568	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-121									
03	620 #	600	-0-	-20 B	-141	600	3		Y	-0-		-0-
04	600 #	577	-0-	-23 B	-164	577	3		Y	-0-		-0-
05	620 #	596	-0-	-24 B	-188	596	3		Y	-0-		-0-
06	600 #	574	-0-	-26 B	-214	574	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE															
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382																		
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	160144	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2633 - 2858										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-								
TUBB, J. B. -A-													WELL #:	12	RRCID ->	160315	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2685 - 3035
01		624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		Y	-0-		-0-								
02		587 R	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3		Y	-0-		-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		628 R	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		Y	-0-		-0-								
04		612 R	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		Y	-0-		-0-								
05		640 R	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		Y	-0-		-0-								
06		622 R	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		Y	-0-		-0-								
TUBB, J. B. ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	241693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	2806 - 3076
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2								
TUBB, J. B. -A-													WELL #:	21	RRCID ->	264296	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2934 - 3044
01		475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-		-0-								
02		435 #	388	-0-	-47	B	-47	388	3		N	-0-		-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-47									
03		465 #	402	-0-	-63	B	-110	402	3		N	-0-		-0-								
04		450 #	483	-0-	33	B	-77	483	3		N	-0-		-0-								
05		465 #	492	-0-	27	B	-50	492	3		N	-0-		-0-								
06		450 #	497	-0-	47	B	-3	497	3		N	-0-		-0-								
MCKNIGHT, M. B.													WELL #:	70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904 - 3114
01		341 #	133	-0-	-208	B	-782	98	3	35	9	Y	32	34	0	2						
02		232 #	146	-0-	-86	B	-868	114	3	32	9	Y	29	29	0	2						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-294	CANCELLED UNDERAGE ->	-574							
03		186 #	120	-0-	-66	B	-360	85	3	35	9	Y	32	32	0	2						
04		180 #	56	-0-	-124	B	-484	24	3	32	9	Y	29	29	0	2						
05		155 #	65	-0-	-90	B	-574	24	3	41	9	Y	37	36	0	3						
06		150 #	56	-0-	-94	B	-668	24	3	32	9	Y	29	31	0	1						
TUBB													WELL #:	5	RRCID ->	281779	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2662 - 2886
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432				Y	-0-		1								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432				Y	-0-		1								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1432							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1								
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382										
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	51	-0-	-42 B	-42	36 3	15 9	Y	14	7 1	11
02		87 #	53	-0-	-34 B	-76	33 3	20 9	Y	18	16 1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -76												
03		93 #	58	-0-	-35 B	-111	40 3	18 9	Y	16	17 1	12
04		90 #	63	-0-	-27 B	-138	48 3	15 9	Y	14	15 1	11
05		93 #	35	-0-	-58 B	-196	21 3	14 9	Y	13	15 1	9
06		60 #	34	-0-	-26 B	-222	21 3	13 9	Y	12	8 1	13
-----												
WALSH & WATTS, INC.		895060						CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853		
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1377												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
ACOMA OPERATING, LLC		003606										
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A		
01		527 #	281	-0-	-246	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
02		464 #	362	-0-	-102	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	396 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	438	-0-	438	834	438 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	599	-0-	599	1433	599 2		Y	-0-		-0-
*06		2040 R	607	-0-	-1433	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A		
01		372 #	190	-0-	-182	-0-	187 2	3 9	Y	3		196
02		319 #	248	-0-	-71	-0-	241 2	7 9	Y	6		202
03	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	264 2	9 9	Y	8		210
04	DLQ	G-10	301	-0-	301	574	292 2	9 9	Y	8		218
05	DLQ	G-10	402	-0-	402	976	399 2	3 9	Y	3		221
*06		1383 R	407	-0-	-976	-0-	405 2	2 9	Y	2		223



SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606										
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-			40
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-			40
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-			40
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1			41
*06	486 R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-			41

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-			49
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-			49
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-			49
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-			49
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1			50
*06	486 R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-			50

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3034 - 3376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3481
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3203 - 3432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2916 - 3395
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1389K	RRCID ->	127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2875 -	3378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1004	RRCID ->	148486	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2974 -	3144	
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		104	RRCID ->	148488	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	2932 -	3120	
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-			-0-
02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-			-0-
03	2511 #	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			Y	-0-			-0-
04	2070 #	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			Y	-0-			-0-
05	2139 #	2083	-0-	-56	-0-	2083	3			Y	-0-			-0-
06	2220 #	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1001	RRCID ->	154396	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2946 -	3087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		685	RRCID ->	158035	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	2988 -	3154	
01	4898 #	4120	-0-	-778	-0-	4120	3			Y	-0-			-0-
02	4582 #	3906	-0-	-676	-0-	3906	3			Y	-0-			-0-
03	4639 R	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-			-0-
04	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-			-0-
05	4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-			-0-
06	4500 #	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1205	RRCID ->	158051	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2932 -	3270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1749 3	6 4	Y		26	26 0
02		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	29 9					1
03		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1785 3	30 9	Y		27	27 0
04		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1961 3	32 9	Y		29	29 0
05		2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2091 3	69 4	Y		27	27 0
06		2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	30 9					1
							2661 3	37 9	Y		34	33 0
							2507 3	91 4	Y		31	32 0
							34 9					1

  

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
01		2852 #	2424	-0-	-428	-0-	2424 3		Y		-0-	-0-
02		2668 #	2330	-0-	-338	-0-	2330 3		Y		-0-	-0-
03		2945 #	2821	-0-	-124	-0-	2821 3		Y		-0-	-0-
04		2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y		-0-	-0-
05		3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		Y		-0-	-0-
06		2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		Y		-0-	-0-

  

CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

  

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
01		471 R	471	-0-	-0-	-0-	44 1	427 2	Y		-0-	46
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	92 1	376 2	Y		3	49
03		502 R	502	-0-	-0-	-0-	3 9					
04		535 R	535	-0-	-0-	-0-	80 1	418 2	Y		4	53
05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	4 9					
06		514 R	514	-0-	-0-	-0-	116 1	418 2	Y		1	54
							1 9					
							124 1	396 2	Y		-0-	54
							120 1	394 2	Y		-0-	54

  

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
01		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N		-0-	-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N		-0-	-0-
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N		-0-	-0-
04		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N		-0-	-0-
05		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N		-0-	-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N		-0-	-0-

  

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			107
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			107
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			107
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	114	3	37	9	Y	34			141
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			141
*06		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			141
-----															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
*06		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
-----															
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
01		1240 #	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
02		1102 #	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
03		1209 #	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
04		1170 #	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
05		1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
*06		1110 #	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
-----															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299															
01	589 #	332	-0-	-257	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			3
02	551 #	303	-0-	-248	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			3
03	496 #	295	-0-	-201	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			3
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			3
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			3
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	30	1	15
02	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2	41	9	Y	37	30	1	22
03	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	83	9	Y	75	69	1	28
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2	73	9	Y	66	76	1	18
05	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	2	81	9	Y	74	68	1	24
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)													
FORMENTERA OPERATIONS LLC													
LEA, P. J. A/C 2													
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 276959													
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A													
01	2790 #	2336	-0-	-454	-0-	2313	2	23	9	Y	21	20 1	3
02	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3045	2	30	9	Y	27	29 1	1
03	6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	Y	30	28 1	3
04	11717 R	11717	-0-	-0-	-0-	11673	2	44	9	Y	40	40 1	3
05	11691 R	11691	-0-	-0-	-0-	11647	2	44	9	Y	40	40 1	3
06	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
LEA, P. J. A/C 2													
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LEA, P. J. A/C 2													
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196													
01	2728 #	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-		67
02	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-		67
03	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-		67
04	7612 R	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-		67
05	7664 R	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-		67
06	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT		67
-----													
TUBB, J B A/C 1													
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TUBB, J. B. "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710																			
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 #	1110	-0-	-905	-0-	-0-	1025	3	85	9	Y	77	57	1			77	
02		1885 #	1004	-0-	-881	-0-	-0-	912	3	92	9	Y	84	95	1			66	
03		1891 #	1414	-0-	-477	-0-	-0-	1265	3	149	9	Y	135	149	1			52	
04		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3	223	9	Y	203	222	1			33	
05		2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	287	9	Y	261	263	1			31	
06		2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	268	9	Y	244	196	1			79	
-----																			
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-	
-----																			
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																			
01		1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3	19	9	Y	17	13	1			28	
02		1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3	23	9	Y	21	24	1			25	
03		DLQ G-10	1906	-0-	1906	-0-	1906	1885	3	21	9	Y	19	21	1			23	
04		DLQ G-10	1862	-0-	1862	-0-	3768	1820	3	42	9	Y	38	41	1			20	
05		6813 R	3045	-0-	-3768	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					20	
06		2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					20	
-----																			
MARTIN, JIMMY INC 530596																			
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																			
01		186 #	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-	
02		174 #	149	-0-	-25	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
04		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
05		228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-	
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
-----																			
MILLWEE OIL, INC. 569339																			
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																			
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-	
02		203 #	185	-0-	-18	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-	
03		217 #	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-	
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-	
05		217 #	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-	
06		210 #	170	-0-	-40	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-	
-----																			
RING ENERGY, INC. 712382																			
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382										
TUBB, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 - 4384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1381 3	46 9	Y	42	22 1	33
02		1247 #	1208	-0-	-39	-0-	1155 3	53 9	Y	48	45 1	36
03		1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1100 3	57 9	Y	52	51 1	37
04		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1618 3	47 9	Y	43	46 1	34
05		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1477 3	56 9	Y	51	54 1	31
06		1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1388 3	62 9	Y	56	32 1	55
-----												
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262		
01		713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
02		667 #	623	-0-	-44	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
03		682 #	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
04		660 #	577	-0-	-83	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
05		682 #	659	-0-	-23	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
06		660 #	638	-0-	-22	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401		
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	10	5 1	8
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-			Y	10	10 1	8
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	9	10 1	7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1	8
05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	325 3	13 9	Y	12	13 1	7
06		536 R	536	-0-	-0-	-0-	517 3	19 9	Y	17	9 1	15
-----												
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123		
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403		
01		124 #	74	-0-	-50	-0-	52 3	22 9	Y	20	10 1	15
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	68 3	35 9	Y	32	26 1	21
03		124 #	96	-0-	-28	-0-	54 3	42 9	Y	38	34 1	25
04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	105 3	11 9	Y	10	20 1	15
05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	112 3	21 9	Y	19	22 1	12
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	104 3	19 9	Y	17	11 1	18
-----												
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144												
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	4	Y	-0-	-0-
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	-0-
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	226	3	5	4	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1186	3	28	9	Y	25	25	0		1
02		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1065	3	30	9	Y	27	27	0		1
03		1271 #	1019	-0-	-252	-0-	987	3	32	9	Y	29	29	0		1
04		1230 #	864	-0-	-366	-0-	834	3	30	9	Y	27	27	0		1
05		1271 #	800	-0-	-471	-0-	763	3	37	9	Y	34	33	0		2
06		1170 #	690	-0-	-480	-0-	656	3	34	9	Y	31	32	0		1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 2		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197						
01		402 R	402	-0-	-0-	-0-	75	1	327	2	Y	-0-				-0-
02		356 R	356	-0-	-0-	-0-	63	1	293	2	Y	-0-				-0-
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	2	Y	-0-				-0-
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	2	Y	-0-				-0-
05		360 R	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	2	Y	-0-				-0-
06		436 R	436	-0-	-0-	-0-	88	1	348	2	Y	-0-				-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216								
01		333 R	333	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	66	141	1		124
02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	73	9	250	2	Y	77				201
03		568 R	568	-0-	-0-	-0-	85	9	353	2	Y	131	183	1		149
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	Y	82				231
05		481 R	481	-0-	-0-	-0-	144	9	313	2	Y	95	174	1		152
06		240 #	195	-0-	-45	-0-	59	1	128	2	Y	32				184
							90	9								
							63	1								
							105	9								
							32	1								
							35	9								

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-





SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834 PERF. 2292 - 2395						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2340 - 2442						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2310 - 2410						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2448 - 2561						
01	SHUT IN	731	-0-	731	1784	731 3				Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	695	-0-	695	2479	695 3				Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	785	-0-	785	3264	785 3				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	743	-0-	743	4007	743 3				Y	-0-					-0-
05	3100 N	813	-0-	-2287	1720	813 3				Y	-0-					-0-
06	2423 N	703	-0-	-1720	-0-	703 3				Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 2396 - 2468						
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3				Y	-0-					-0-
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329 3				Y	-0-					-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3				Y	-0-					-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3				Y	-0-					-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3				Y	-0-					-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3				Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566 PERF. 2512 - 2624						
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3				Y	-0-					-0-
02	638 N	630	-0-	-8	-0-	630 3				Y	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3				Y	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3				Y	-0-					-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3				Y	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2320 - 2432						
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3				Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				Y	-0-					-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3				Y	-0-					-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3				Y	-0-					-0-
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3				Y	-0-					-0-
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2342 - 2404	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	676	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 - 2736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WADDELL TR C		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 - 2658	
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	-0-	1353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424	
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	-0-	814	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	-0-	767	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	312 3	14 9	3 4	Y	13	13 1				1
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	317 3	11 9	11 9	Y	10	10 1				1
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	352 3	11 9	11 9	Y	10	10 1				1
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	384 3	8 9	5 4	Y	7	7 0				1
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	421 3	12 9	1 4	Y	11	11 0				1
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	456 3	10 9	1 4	Y	9	9 0				1
-----																
WADDELL TR B		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516							
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3			Y	-0-					-0-
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	82 3			Y	-0-					-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-					-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-					-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			Y	-0-					-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658							
01		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 3			Y	-0-					-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-					-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			Y	-0-					-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			Y	-0-					-0-
05		682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3			Y	-0-					-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550							
01		744 N	715	-0-	-29	-0-	715 3			Y	-0-					-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			Y	-0-					-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			Y	-0-					-0-
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3			Y	-0-					-0-
05		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3			Y	-0-					-0-
06		690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648							
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			Y	-0-					-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			Y	-0-					-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 3			Y	-0-					-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			Y	-0-					-0-
05		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 3			Y	-0-					-0-
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 3			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415							
01		713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3			Y	-0-					-0-
02		638 N	617	-0-	-21	-0-	617 3			Y	-0-					-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3			Y	-0-					-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-					-0-
05		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3			Y	-0-					-0-
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 - 2510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 2596 - 2692			
01	4433 X	2982	-0-	-1451	-0-	2982	3			Y	-0-			-0-
02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3			Y	-0-			-0-
03	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	3018	3			Y	-0-			-0-
04	4290 X	2991	-0-	-1299	-0-	2991	3			Y	-0-			-0-
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-			-0-
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2370 - 2526			
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	367	-0-	-203	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
-----														
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434 - 2514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451 - 2520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380 - 2520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959													
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 251		RRCID -> 158291		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-				3
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-				3
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-				3
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-				3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
OXY USA INC.		630591													
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	2	51	9	Y	46	51	1		21
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	Y	38	46	1		13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	1		13
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	26	1		21
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31	27	1		25
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	9	Y	39	47	1		17

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT				-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A							
WRISTEN BROS.		WELL #: 78													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3			N	-0-				24
02	3103 X	2974	-0-	-129	-0-	2974	3			N	-0-				24
03	3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-				24
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				24
05	3317 X	466	-0-	-2851	-0-	466	3			N	-0-				24
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-				24

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A		
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
02	2001 N	1698	-0-	-303	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A		
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A		
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A		
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-			-0-
03	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
05	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	3			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430										
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
		073056													
		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996							
01	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3654	3	68	9	Y	62	66	1	17
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	65	68	1	14
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	67	68	1	13
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	65	68	1	10
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	36	33	1	13
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	76	68	1	21

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802													
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524							
01	21359	X	1381	-0-	-19978	-0-	1143	4	238	9	Y	216	168	0	74
02	19981	X	1021	-0-	-18960	-0-	812	3	9	4	Y	182	244	0	12
							200	9							
03	16678	X	3343	-0-	-13335	-0-	2859	3	484	9	Y	440	426	0	26
04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	22919	3	473	4	Y	4183	4126	0	83
							4601	9							
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1	4	Y	2785	2807	0	61
							3064	9							
06	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	16914	3	2300	9	Y	2091	2078	0	74



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
ANTELOPE		WELL #:		1H	RRCID -> 285419	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 11131	PERF.11400	- 16960				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		35278 X	1807	-0-	-33471	-0-	927 3	871 4	Y	8	13 0	3	
02		33002 X	3858	-0-	-29144	-0-	3687 3	104 4	Y	61	60 0	4	
03		35278 X	7215	-0-	-28063	-0-	6689 3	159 4	Y	334	318 0	20	
04		51692 X	51692	-0-	-0-	-0-	49729 3	218 4	Y	1586	1574 0	32	
05		42777 X	42777	-0-	-0-	-0-	41048 3	368 4	Y	1237	1242 0	27	
06		40734 X	40734	-0-	-0-	-0-	39753 3	28 4	Y	866	862 0	31	
							953 9						
-----													
TIGER		WELL #:		3H	RRCID -> 286849	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 11309	PERF.11400	- 19034				
01		30070 X	3125	-0-	-26945	-0-	2927 3	198 9	Y	180	175 0	62	
02		27115 X	977	-0-	-26138	-0-	937 3	40 9	Y	36	96 0	2	
03		26691 X	2206	-0-	-24485	-0-	2045 3	161 9	Y	146	139 0	9	
04		51655 X	51655	-0-	-0-	-0-	46662 3	4993 9	Y	4539	4458 0	90	
05		29963 X	29963	-0-	-0-	-0-	27298 3	2665 9	Y	2423	2460 0	53	
06		33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	32929 3	1064 9	Y	967	986 0	34	
-----													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 260198	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8901	- 12184				
SEVENGILLS 55-1-25		020528											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID -> 261647	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8628	- 11867				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
-----													
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID -> 265228	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 9790	- 13000				
01		372 N	210	-0-	-162	-0-	101 2	109 9	Y	99	1 8	704	
02		928 N	353	-0-	-575	-0-	134 2	219 9	Y	199	1 8	902	
03		806 N	101	-0-	-705	-0-	44 2	57 9	Y	52	179 1	775	
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	851 2	1324 9	Y	1204	1278 1	697	
05		3100 N	3140	-0-	40	40	1365 2	1775 9	Y	1614	1096 1	1209	
*06		3000 N	3368	-0-	368	408	1364 2	2004 9	Y	1822	2212 1	818	
-----													
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942				
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 2	85 9	N	77	114 1	136	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 2	171 9	N	155		291	
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		291	
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	872 2	1088 9	N	989	928 1	352	
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	517 2	1082 9	N	984	1064 1	272	
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1084 2	1474 9	N	1340	1528 1	84	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8705	- 12460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8563 - 11925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8830 - 13004	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9460 - 13140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8960 - 12877	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8990 - 12994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8975 - 12938	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040 - 12750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID ->	272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8915 - 13161
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8740 - 12695
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483 - 13150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781 - 13010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9291 - 13943
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9461 - 13421
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
-----											
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
-----											
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9514	- 13151		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528						
THRESHER 55-1-23		WELL #:	1HN	RRCID -> 277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332 - 13141
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
REED TRUST 55-1-26		WELL #:	4HS	RRCID -> 277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8718 - 13200
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID -> 277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OLSON 34-191		WELL #:	1H	RRCID -> 277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11548 - 14855
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID -> 278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID -> 278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783																	
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	576	2	997	9	Y	906	766	1	55	8	356
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	319	2	444	9	Y	404	668	1	10	8	82
03	1054	N	533	-0-	-521	-0-	516	2	17	9	Y	15	13	8			84
04	1530	N	912	-0-	-618	-0-	227	2	685	9	Y	623	443	1	14	8	250
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	111	2	1371	9	Y	1246	1229	1	15	8	252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	558	2	1016	9	Y	924	943	1	23	8	210
-----																	
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566																	
01	8525	X	7610	-0-	-915	-0-	4609	3	3001	9	N	2728	2656	0	72	8	-0-
02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	10479	3	3178	9	N	2889	2833	0	56	8	-0-
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	9861	3	3093	9	N	2812	2779	0	33	8	-0-
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	6428	3	2814	9	N	2558	2515	0	43	8	-0-
05	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	7023	3	2800	9	N	2545	2502	0	43	8	-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	12222	3	2776	9	N	2524	2495	0	29	8	-0-
-----																	
BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110																	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
-----																	
KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865																	
01	1271	N	553	-0-	-718	-0-	501	2	52	9	N	47	184	1	44	8	235
02	1102	N	669	-0-	-433	-0-	650	2	19	9	N	17	17	8			235
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	455	2	15	9	N	14	180	5	12	8	57
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	415	2	8	9	N	7	7	8			57
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	366	2	10	9	N	9	9	8			57
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	448	2	484	9	N	440	12	8			485
-----																	
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029																	
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	5					231
02	348	X	7	-0-	-341	-0-	5	4	2	9	N	2	2	8			231
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	6	4	4	9	N	4	4	8			231
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					231
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					231
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					231
-----																	
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824																	
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	783	2	326	9	Y	296	264	0	31	8	3
02	1073	X	990	-0-	-83	-0-	694	2	296	9	Y	269	260	0	10	8	2
03	1550	X	413	-0-	-1137	-0-	326	2	87	9	Y	79	76	0	4	8	1
04	1500	X	834	-0-	-666	-0-	309	2	525	9	Y	477	474	0			4
05	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	48	2	57	9	Y	52	55	0	1	8	-0-
06	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	7	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11345 -	15307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1426 N	786	-0-	-640	-0-	709 2	77 9	Y	70	67 0	2 8	1	
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	728 2	2591 9	Y	2355	2334 0	2 8	20	
03		1767 X	7	-0-	-1760	-0-	7 2		Y	-0-	20 0		-0-	
04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	743 2	2184 9	Y	1985	1955 0	12 8	18	
05		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1631 2	4175 9	Y	3795	3779 0		34	
06		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1313 2	3311 9	Y	3010	2979 0	20 8	45	
-----														
ZION 55-1-17-20 A				WELL #:	62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10093 -	19986
01		14043 X	46	-0-	-13997	-0-	1 3	45 9	N	41	10 0	31 8	-0-	
02		11020 X	-0-	-0-	-11020	-0-			N	-0-			-0-	
03		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-			-0-	
04		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	-0-			-0-	
05		3813 X	1073	-0-	-2740	-0-	658 3	415 9	Y	377	188 0	189 8	-0-	
06		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	2115 3	1859 9	Y	1690	1060 0	630 8	-0-	
-----														
MAMMOTH 54-1-18-19 L				WELL #:	54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	15241 -	20186
01		20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-			Y	1138	810 0	328 8	-0-	
02		19053 X	12761	-0-	-6292	-0-	333 1	8417 3	Y	3646	3473 0	173 8	-0-	
							4011 9							
03		19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-			Y	2418	2318 0	100 8	-0-	
04		13260 X	4029	-0-	-9231	-0-	170 1	2828 3	Y	937	792 0	145 8	-0-	
							1031 9							
05		13702 X	4882	-0-	-8820	-0-	191 1	3940 3	Y	683	553 0	130 8	-0-	
							751 9							
06		13200 X	4266	-0-	-8934	-0-	54 1	3638 3	Y	522	442 0	80 8	-0-	
							574 9							
-----														
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28				WELL #:	61H	RRCID ->	295881	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8372 -	18639
01		29853 X	444	-0-	-29409	-0-	198 3	246 9	Y	224	130 0	94 8	-0-	
02		2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-			Y	457	403 0	54 8	-0-	
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	265	265 0		-0-	
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-			-0-	
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-	
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
PYTHON 54-1-37-48 H				WELL #:	73HA	RRCID ->	296279	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	11224 -	21451
01		60729 X	48982	-0-	-11747	-0-	2550 1	39668 3	Y	6149	6048 0	101 8	-0-	
							6764 9							
02		56811 X	48667	-0-	-8144	-0-	2897 1	38858 3	Y	6284	6213 0	71 8	-0-	
							6912 9							
03		60729 X	59259	-0-	-1470	-0-	3498 1	49470 3	Y	5719	5675 0	44 8	-0-	
							6291 9							
04		58770 X	40948	-0-	-17822	-0-	1840 1	30670 3	Y	7671	7600 0	71 8	-0-	
							8438 9							
05		58032 X	33715	-0-	-24317	-0-	897 1	26217 3	Y	6001	5959 0	42 8	-0-	
							6601 9							
06		57360 X	23425	-0-	-33935	-0-	730 1	17291 3	Y	4913	4888 0	25 8	-0-	
							5404 9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
PYTHON 54-1-37-48 G															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		62806 X	59688	-0-	-3118	-0-	2928	1	45554	3	Y	10187	10061	0	126 8 -0-
							11206	9							
02		60018 X	60018	-0-	-0-	-0-	3426	1	45954	3	Y	9671	9577	0	94 8 -0-
							10638	9							
03		68894 X	68894	-0-	-0-	-0-	3889	1	54999	3	Y	9096	9046	0	50 8 -0-
							10006	9							
04		60780 X	40384	-0-	-20396	-0-	1847	1	30787	3	Y	7045	6977	0	68 8 -0-
							7750	9							
05		62806 X	38870	-0-	-23936	-0-	988	1	28885	3	Y	8179	8128	0	51 8 -0-
							8997	9							
06		60780 X	32627	-0-	-28153	-0-	1021	1	24189	3	Y	6743	6711	0	32 8 -0-
							7417	9							
APACHE CORPORATION															
NAVAJO															
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PELICAN UNIT															
WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548															
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	269	1	10023	3	Y	1182	1115	0	233
							139	4	1300	9					
02	9831	X	9172	-0-	-659	-0-	225	1	7938	3	Y	907	917	0	223
							11	4	998	9					
03	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	217	1	7077	3	Y	821	892	0	152
							903	9							
04	11250	X	6743	-0-	-4507	-0-	187	1	5993	3	Y	512	545	0	119
							563	9							
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	119	0	-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-			-0-
FALCON STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669															
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	463	1	4999	3	Y	330	289	0	80
							56	4	363	9					
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	485	1	5678	3	Y	355	335	0	100
							3	4	391	9					
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6512	3	Y	350	391	0	59
							385	9							
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	594	1	6968	3	Y	339	343	0	55
							373	9							
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	606	1	7384	3	Y	257	255	0	57
							283	9							
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	646	1	6091	3	Y	332	358	0	31
							62	4	365	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	784	1	6509	3	Y	782	825 0	154
						342	4	860	9				
02	9889 X	2440	-0-	-7449	-0-	724	1	1026	3	Y	597	604 0	147
						33	4	657	9				
03	10571 X	2511	-0-	-8060	-0-	718	1	962	3	Y	755	762 0	140
						831	9						
04	10230 X	3747	-0-	-6483	-0-	808	1	2201	3	Y	671	655 0	156
						738	9						
05	10571 X	6077	-0-	-4494	-0-	868	1	4168	3	Y	946	766 0	336
						1041	9						
06	8220 X	3096	-0-	-5124	-0-	748	1	1410	3	Y	762	900 0	198
						100	4	838	9				

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	76	1	2812	3	Y	710	677 0	97
						8	4	781	9				
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	113	1	4010	3	Y	868	887 0	78
						1	4	955	9				
03	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	123	1	3996	3	Y	743	760 0	61
						817	9						
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	156	1	4987	3	Y	602	602 0	61
						662	9						
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	220	1	7369	3	Y	1034	969 0	126
						1137	9						
06	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	223	1	6606	3	Y	1015	1036 0	105
						21	4	1117	9				

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	744	1	4399	3	Y	1071	983 0	147
						15	4	1178	9				
02	5597 X	5218	-0-	-379	-0-	754	1	3110	3	Y	1230	1266 0	111
						1	4	1353	9				
03	5952 X	5300	-0-	-652	-0-	794	1	3208	3	Y	1180	1194 0	97
						1298	9						
04	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	571	1	4160	3	Y	1089	1076 0	110
						1198	9						
05	6324 X	4866	-0-	-1458	-0-	559	1	3821	3	Y	442	498 0	54
						486	9						
06	6120 X	1668	-0-	-4452	-0-	497	1	850	3	Y	288	312 0	30
						4	4	317	9				

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	7874 X	2639	-0-	-5235	-0-	632	1	1077	3	Y	841	801	0	115
02	7366 X	2458	-0-	-4908	-0-	292	1	1328	3	Y	761	807	0	69
03	7874 X	3306	-0-	-4568	-0-	346	1	2275	3	Y	623	641	0	51
04	6990 X	6613	-0-	-377	-0-	729	1	5166	3	Y	653	638	0	66
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	810	1	1883	3	Y	781	752	0	95
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	817	1	1170	3	Y	825	835	0	85
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	496	1	1541	3	Y	864	794	0	139
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	528	1	1721	3	Y	759	785	0	113
03	2790 X	1054	-0-	-1736	-0-	605	1	449	9	Y	408	463	0	58
04	2910 X	1050	-0-	-1860	-0-	591	1	459	9	Y	417	411	0	64
05	3286 X	1079	-0-	-2207	-0-	580	1	499	9	Y	454	446	0	72
06	3180 X	1014	-0-	-2166	-0-	592	1	422	9	Y	384	397	0	59
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
01	4991 X	563	-0-	-4428	-0-	324	1	131	3	Y	56	47	0	13
02	2900 X	965	-0-	-1935	-0-	395	1	466	3	Y	94	88	0	19
03	3100 X	1119	-0-	-1981	-0-	447	1	558	3	Y	90	89	0	20
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	Y	4	24	0	-0-
05	2015 X	1331	-0-	-684	-0-	473	1	858	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	1080 X	427	-0-	-653	-0-	427	1			Y	-0-	-0-	0	-0-
BRAGG														
WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991														
01	8339 X	6936	-0-	-1403	-0-	383	1	5780	3	Y	703	691	0	59
02	7801 X	719	-0-	-7082	-0-	268	1	432	3	Y	17	74	0	2
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
BRAGG														
WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410														
01	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	1096	1	17068	3	Y	1939	1869	0	163
02	21315 X	17542	-0-	-3773	-0-	1365	1	14532	3	Y	1495	1500	0	158
03	22785 X	13527	-0-	-9258	-0-	1461	1	10687	3	Y	1254	1258	0	154
04	22050 X	7334	-0-	-14716	-0-	933	1	5586	3	Y	741	829	0	66
05	20305 X	8175	-0-	-12130	-0-	737	1	6292	3	Y	1042	997	0	111
06	19650 X	7821	-0-	-11829	-0-	662	1	6185	3	Y	885	890	0	106





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HUFF DOBACK		WELL #: 311H		RRCID -> 297064		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	88617	-0-	88617	232608	4867	1 63010	3	Y	18854	18787	0			236
02	0	51871	-0-	51871	284479	2748	1 36905	3	Y	11106	11197	0			145
03	368488 X	84009	-0-	-284479	-0-	3957	1 64131	3	Y	14457	14458	0			144
04	67860 X	66056	-0-	-1804	-0-	3497	1 48740	3	Y	12563	12583	0			124
05	70122 X	68876	-0-	-1246	-0-	9684	1 44989	3	Y	12912	12926	0			110
06	67860 X	63257	-0-	-4603	-0-	10260	1 39917	3	Y	11891	11899	0			102
HUFF DOBACK		WELL #: 312H		RRCID -> 297069		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150					
01	0	82927	-0-	82927	182658	4738	1 61343	3	Y	15314	15230	0			191
02	0	112156	-0-	112156	294814	6244	1 83868	3	Y	20039	19969	0			261
03	377292 X	82478	-0-	-294814	-0-	3903	1 63257	3	Y	13909	14031	0			139
04	115320 X	68667	-0-	-46653	-0-	3720	1 52606	3	Y	11219	11247	0			111
05	119164 X	89542	-0-	-29622	-0-	12928	1 62646	3	Y	12698	12701	0			108
06	115320 X	76807	-0-	-38513	-0-	11773	1 52529	3	Y	11368	11379	0			97
HUFF DOBACK SV		WELL #: 314H		RRCID -> 297345		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114					
11	0	28482	-0-	28482	28482	2285	1 20076	3	Y	4997	4949	0			48
12	0	69370	-0-	69370	97852	4192	1 49768	3	Y	13997	13938	0			107
01	0	93180	-0-	93180	191032	5111	1 66161	3	Y	19915	19773	0			249
02	0	68086	-0-	68086	259118	3698	1 49668	3	Y	13381	13456	0			174
*03	345055 X	85937	-0-	-259118	-0-	3977	1 64444	3	Y	15907	15922	0			159
*04	66536 X	66536	-0-	-0-	-0-	3856	1 48680	3	Y	12727	12760	0			126
*05	67029 X	67029	-0-	-0-	-0-	10918	1 43459	3	Y	11502	11530	0			98
*06	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	10688	1 36103	3	Y	10332	10341	0			89
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 297470		COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155					
RIVERSIDE 21601		WELL #: 9H													
*04	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	395	1 28089	3	Y	6337	6211	1			126
*05	45322 X	34040	-0-	-11282	-0-	399	1 25882	3	Y	5786	5641	1			271
*06	43860 X	26603	-0-	-17257	-0-	354	1 19599	3	Y	4481	4545	1			207

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				085408									
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8568	-	13102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8904	-	16398
01	70494	X	64938	-0-	-5556	-0-	28 1	56767 3	Y	7039	7039	1	81
							400 4	7743 9					
02	44048	X	44048	-0-	-0-	-0-	16 1	38469 3	Y	4956	4985	1	52
							111 4	5452 9					
03	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	8 1	17143 3	Y	2133	2160	1	25
							106 4	2346 9					
04	40959	X	40959	-0-	-0-	-0-	52 1	35640 3	Y	4471	4452	1	44
							349 4	4918 9					
05	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	14 1	19733 3	Y	2464	2486	1	22
							87 4	2710 9					
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	1 1	1983 3	Y	248	268	1	2
							2 4	273 9					

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851	-	16444
01	102021	X	6771	-0-	-95250	-0-	2 1	5253 3	Y	1350	1414	1	15
							31 4	1485 9					
02	29348	X	26944	-0-	-2404	-0-	9 1	21970 3	Y	4450	4418	1	47
							70 4	4895 9					
03	31372	X	25937	-0-	-5435	-0-	11 1	21107 3	Y	4235	4231	1	51
							160 4	4659 9					
04	30360	X	29750	-0-	-610	-0-	35 1	24120 3	Y	4872	4875	1	48
							236 4	5359 9					
05	31372	X	19321	-0-	-12051	-0-	11 1	15855 3	Y	3082	3102	1	28
							65 4	3390 9					
06	27870	X	2503	-0-	-25367	-0-	1 1	2074 3	Y	379	404	1	3
							11 4	417 9					

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #:		B302H	RRCID -> 293403	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9712	-	17383
01	85777	X	59168	-0-	-26609	-0-	25 1	51379 3	Y	6750	6753	1	77
							339 4	7425 9					
02	46284	X	45212	-0-	-1072	-0-	16 1	39057 3	Y	5471	5490	1	58
							121 4	6018 9					
03	51503	X	51503	-0-	-0-	-0-	23 1	44528 3	Y	6020	6006	1	72
							330 4	6622 9					
04	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	82 1	54723 3	Y	6679	6685	1	66
							536 4	7347 9					
05	49476	X	37129	-0-	-12347	-0-	37 1	32256 3	Y	4284	4312	1	38
							124 4	4712 9					
06	47880	X	13223	-0-	-34657	-0-	4 1	10966 3	Y	2022	2045	1	15
							29 4	2224 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100068 X	63919	-0-	-36149	-0-	29	1 59448	3	Y	3656	3655	1				42
						420	4 4022	9								
02	54375 X	17085	-0-	-37290	-0-	7	1 16082	3	Y	884	917	1				9
						24	4 972	9								
03	65689 X	17902	-0-	-47787	-0-	9	1 17320	3	Y	389	393	1				5
						145	4 428	9								
04	63570 X	37705	-0-	-25865	-0-	53	1 36864	3	Y	386	387	1				4
						363	4 425	9								
05	65689 X	28228	-0-	-37461	-0-	19	1 27467	3	Y	570	569	1				5
						115	4 627	9								
06	61860 X	-0-	-0-	-61860	-0-				Y	-0-	5	1				-0-

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 10059 - 19810

01	95046 X	61135	-0-	-33911	-0-	50307	3 176	4	Y	9684	9959	1				397
						10652	9									
02	57362 X	41696	-0-	-15666	-0-	33852	3 319	4	Y	6841	7042	1				196
						7525	9									
03	61318 X	54052	-0-	-7266	-0-	45123	3 246	4	Y	7894	7643	1				447
						8683	9									
04	59340 X	55073	-0-	-4267	-0-	46188	3 38	4	Y	8043	7996	1				494
						8847	9									
05	61318 X	42532	-0-	-18786	-0-	34820	3 157	4	Y	6868	6746	1				616
						7555	9									
06	59160 X	35535	-0-	-23625	-0-	369	1 28596	3	Y	5456	5634	1				438
						568	4 6002	9								

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
STATE BURNER 57-T1-45X40			WELL #: B315H		RRCID -> 295517	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 2678	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L			WELL #: B315H		RRCID -> 295546	COMPL. DATE 06/03/2023	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 9122 - 19466				
01	177413 X	144282	-0-	-33131	-0-	124171 3	6 4 Y	18277	17770 0	182 1	1692	
						20105 9						
02	165967 X	23349	-0-	-142618	-0-	19748 3	23 4 Y	3253	4181 0		764	
						3578 9						
03	177413 X	16458	-0-	-160955	-0-	14812 3	4 4 Y	1493	2168 0		89	
						1642 9						
04	171690 X	53059	-0-	-118631	-0-	45929 3	1 4 Y	6481	6030 0		540	
						7129 9						
*05	177413 X	83860	-0-	-93553	-0-	73589 3	35 4 Y	9305	8606 0		1239	
						10236 9						
06	139620 X	85487	-0-	-54133	-0-	77504 3	16 4 Y	7243	7572 0		910	
						7967 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B			WELL #: B202H		RRCID -> 295560	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9167 - 19048				
01	135325 X	135325	-0-	-0-	-0-	47 1	95891 3 Y	35213	35245 1		404	
						653 4	38734 9					
02	95758 X	62489	-0-	-33269	-0-	19 1	44630 3 Y	16121	16355 1		170	
						107 4	17733 9					
03	102362 X	33949	-0-	-68413	-0-	12 1	22938 3 Y	9842	9894 1		118	
						173 4	10826 9					
04	99322 X	99322	-0-	-0-	-0-	97 1	64853 3 Y	30682	30496 1		304	
						622 4	33750 9					
05	148126 X	148126	-0-	-0-	-0-	215 1	108050 3 Y	35991	35972 1		323	
						271 4	39590 9					
06	99060 X	21954	-0-	-77106	-0-	54 1	15041 3 Y	6195	6471 1		47	
						44 4	6815 9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A			WELL #: B201H		RRCID -> 295588	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 8953 - 18885				
01	293459 X	293459	-0-	-0-	-0-	114 1	228163 3 Y	57747	57449 1		662	
						1660 4	63522 9					
02	96297 X	96297	-0-	-0-	-0-	33 1	77020 3 Y	17351	17830 1		183	
						158 4	19086 9					
03	88040 X	7657	-0-	-80383	-0-	3 1	5436 3 Y	1985	2144 1		24	
						34 4	2184 9					
04	85200 X	161	-0-	-85039	-0-	55 3	1 4 Y	95	118 1		1	
						105 9						
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	689 3	5 4 Y	403	400 1		4	
						443 9						
06	85200 X	1	-0-	-85199	-0-	1 1	Y	-0-	4 1		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	173931 X	173931	-0-	-0-	-0-	62 1	126776 3	Y	41961	42082 1	481
						936 4	46157 9				
02	74066 X	57000	-0-	-17066	-0-	19 1	43577 3	Y	12096	12450 1	127
						98 4	13306 9				
03	79174 X	22017	-0-	-57157	-0-	9 1	16254 3	Y	5117	5183 1	61
						125 4	5629 9				
04	76620 X	24214	-0-	-52406	-0-	25 1	17734 3	Y	5703	5708 1	56
						182 4	6273 9				
05	79174 X	3544	-0-	-75630	-0-	2 1	2647 3	Y	793	842 1	7
						23 4	872 9				
06	76620 X	1104	-0-	-75516	-0-	3 1	919 3	Y	161	167 1	1
						5 4	177 9				

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

01	7905 X	3478	-0-	-4427	-0-	1660 3	1818 9	Y	1653	1562 0	153
						12309 3	96 4	Y	2494	2061 0	586
						2743 9					
03	187835 X	187835	-0-	-0-	-0-	164351 3	63 4	Y	21292	20613 0	1265
						23421 9					
04	156290 X	156290	-0-	-0-	-0-	145703 3	1 4	Y	9624	10087 0	802
						10586 9					
*05	11160 X	5857	-0-	-5303	-0-	5171 3	8 4	Y	616	1336 0	82
						678 9					
06	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	13098 3	3 4	Y	3673	3294 0	461
						4040 9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

01	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-		-0-
02	43471 X	-0-	-0-	-43471	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

01	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-		-0-
02	25752 X	-0-	-0-	-25752	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

01	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-			Y	-0-		-0-
02	68324 X	-0-	-0-	-68324	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K		WELL #:		B316H	RRCID ->	296525	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 9802 - 16860			
01	SHUT IN	81025	-0-	81025	174960	29	1	63271	3	Y	15676	15723	1	180
						481	4	17244	9					
02	309479 X	134519	-0-	-174960	-0-	46	1	110767	3	Y	21253	21209	1	224
						328	4	23378	9					
03	133143 X	133143	-0-	-0-	-0-	58	1	114762	3	Y	15880	15914	1	190
						855	4	17468	9					
04	96113 X	96113	-0-	-0-	-0-	126	1	83432	3	Y	10669	10753	1	106
						819	4	11736	9					
05	87940 X	87940	-0-	-0-	-0-	169	1	77497	3	Y	9097	9121	1	82
						267	4	10007	9					
06	80820 X	69177	-0-	-11643	-0-	65	1	61618	3	Y	6701	6733	1	50
						123	4	7371	9					

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	8777	PERF. 9295 - 16244			
01	SHUT IN	103802	-0-	103802	152027	37	1	75471	3	Y	25247	25086	1	290
						522	4	27772	9					
02	218661 X	66634	-0-	-152027	-0-	20	1	50962	3	Y	14076	14218	1	148
						168	4	15484	9					
03	132157 X	132157	-0-	-0-	-0-	56	1	110270	3	Y	19112	19032	1	228
						808	4	21023	9					
04	112654 X	112654	-0-	-0-	-0-	141	1	95814	3	Y	14322	14408	1	142
						945	4	15754	9					
05	85666 X	85666	-0-	-0-	-0-	68	1	74955	3	Y	9403	9461	1	84
						300	4	10343	9					
06	56118 X	56118	-0-	-0-	-0-	15	1	46874	3	Y	8278	8300	1	62
						123	4	9106	9					

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 9232 - 16170			
01	SHUT IN	60487	-0-	60487	126740	20	1	44817	3	Y	14032	14053	1	161
						215	4	15435	9					
02	234403 X	107663	-0-	-126740	-0-	35	1	86239	3	Y	19227	19185	1	203
						239	4	21150	9					
03	142600 X	137819	-0-	-4781	-0-	61	1	116359	3	Y	18650	18630	1	223
						884	4	20515	9					
04	138000 X	116858	-0-	-21142	-0-	155	1	100944	3	Y	13432	13522	1	133
						984	4	14775	9					
05	142600 X	89808	-0-	-52792	-0-	147	1	77956	3	Y	10373	10413	1	93
						295	4	11410	9					
06	138000 X	116999	-0-	-21001	-0-	124	1	104669	3	Y	10904	10915	1	82
						212	4	11994	9					



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B317H		RRCID -> 296568		COMPL. DATE 12/15/2023			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SHUT IN	158304	-0-	158304	239904	62 1	124970 3	Y	29373	29239	1	337
						962 4	32310 9					
02	360926 X	121022	-0-	-239904	-0-	41 1	99729 3	Y	19019	19156	1	200
						331 4	20921 9					
03	140160 X	140160	-0-	-0-	-0-	59 1	120949 3	Y	16624	16625	1	199
						866 4	18286 9					
04	114150 X	101163	-0-	-12987	-0-	131 1	87806 3	Y	11247	11335	1	111
						854 4	12372 9					
05	117955 X	77978	-0-	-39977	-0-	153 1	68802 3	Y	7984	8023	1	72
						241 4	8782 9					
06	114150 X	35170	-0-	-78980	-0-	59 1	31112 3	Y	3583	3628	1	27
						58 4	3941 9					
-----												
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F		WELL #: B313H		RRCID -> 296647		COMPL. DATE 08/24/2023			TOTAL DEPTH 8616 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #: B311H		RRCID -> 296668		COMPL. DATE 08/28/2023			TOTAL DEPTH 8972 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	2983	-0-	2983	2983	6 1	1837 3	N	1024	1014	0	10
						14 4	1126 9					
*05	SHUT IN	171854	-0-	171854	174837	352 1	142725 3	N	25784	25563	0	231
						415 4	28362 9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	174837			N	-0-			-0-
-----												
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B312H		RRCID -> 296699		COMPL. DATE 12/15/2023			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851			
01	SHUT IN	128382	-0-	128382	190776	49 1	99533 3	Y	25444	25300	1	292
						812 4	27988 9					
02	300083 X	109307	-0-	-190776	-0-	36 1	87140 3	Y	19884	19967	1	209
						259 4	21872 9					
03	120316 X	120316	-0-	-0-	-0-	49 1	100782 3	Y	17081	17086	1	204
						696 4	18789 9					
04	88198 X	88198	-0-	-0-	-0-	108 1	73666 3	Y	12458	12539	1	123
						720 4	13704 9					
05	87172 X	74351	-0-	-12821	-0-	135 1	63055 3	Y	9950	9984	1	89
						216 4	10945 9					
06	84360 X	52344	-0-	-32016	-0-	59 1	44315 3	Y	7153	7188	1	54
						102 4	7868 9					
-----												
RIO STATE 57-T2-34X27 3J		WELL #: B317H		RRCID -> 296781		COMPL. DATE 10/04/2023			TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	184086	-0-	184086	184086	377 1	148084 3	N	32045	31757	1	288
						375 4	35250 9					
06	SHUT IN	174765	-0-	174765	358851	167 1	141789 3	N	29539	29605	1	222
						316 4	32493 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
RIO STATE 57-T2-34X27 3I														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 085408														
WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	191401	-0-	191401	191401				N	37919	37579	1	340
							396	1	148925	3				
							369	4	41711	9				
06	SHUT	IN	131327	-0-	131327	322728				N	27065	27201	1	204
							168	1	101080	3				
							307	4	29772	9				
STATE BARLOW 57-T2-47X38														
WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A														
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	40302	-0-	40302	40302				Y	6545	6481	1	64
							23	1	32753	3				
							326	4	7200	9				
05	SHUT	IN	128136	-0-	128136	168438				Y	21597	21467	0	194
							156	1	103837	3				
							386	4	23757	9				
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	168438				Y	-0-			-0-
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 9031 PERF. N/A														
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	29329	-0-	29329	29329				Y	5527	5472	1	55
							23007	1	15	3				
							227	4	6080	9				
05	SHUT	IN	141307	-0-	141307	170636				Y	25315	25143	1	227
							268	1	112847	3				
							345	4	27847	9				
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	170636				Y	-0-			-0-
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 9264 PERF. N/A														
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	53286	-0-	53286	53286				Y	8794	8707	1	87
							31	1	43145	3				
							437	4	9673	9				
05	SHUT	IN	130546	-0-	130546	183832				Y	22343	22230	1	200
							190	1	105379	3				
							400	4	24577	9				
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	183832				Y	-0-			-0-
RIO STATE 57-T2-34X27 3H														
WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8982 PERF. N/A														
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	SHUT	IN	229574	-0-	229574	229574				Y	39924	39566	1	358
							448	1	184719	3				
							491	4	43916	9				
06	SHUT	IN	139381	-0-	139381	368955				Y	25403	25570	1	191
							179	1	110962	3				
							297	4	27943	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313					
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B301HC	RRCID ->	296001	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B102HC	RRCID ->	296037	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B101HC	RRCID ->	296147	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B201HS	RRCID ->	296150	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B101HS	RRCID ->	296232	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		HUEY STATE 24		WELL #:	7H	RRCID -> 292501	COMPL. DATE 02/05/2022	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8145 - 18621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		79019 X	64192	-0-	-14827	-0-	131 1	56361 3	Y	6868	6844 0	351
							145 4	7555 9				
02		61490 X	61490	-0-	-0-	-0-	166 1	54512 3	Y	5354	5349 0	356
							923 4	5889 9				
03		70339 X	68436	-0-	-1903	-0-	273 1	62004 3	Y	5508	5473 0	391
							100 4	6059 9				
04		67890 X	62745	-0-	-5145	-0-	459 1	56106 2	Y	4685	4823 0	253
							1026 4	5154 9				
05		73647 X	73647	-0-	-0-	-0-	576 1	66930 2	Y	5403	5483 0	173
							198 4	5943 9				
06		71943 X	71943	-0-	-0-	-0-	548 1	66786 2	Y	4159	4246 0	86
							34 4	4575 9				
-----												
NORMAN STATE 14		WELL #:		8H	RRCID -> 292678	COMPL. DATE 01/22/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8015 - 18791				
01		74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	175 1	68388 3	Y	4709	4724 0	139
							292 4	5180 9				
02		68849 X	68849	-0-	-0-	-0-	228 1	63854 3	Y	4321	4118 0	342
							14 4	4753 9				
03		73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	278 1	68471 3	Y	4437	4548 0	231
							5 4	4881 9				
04		68430 X	67522	-0-	-908	-0-	288 1	62581 2	Y	3812	3971 0	72
							460 4	4193 9				
05		71425 X	71425	-0-	-0-	-0-	238 1	66782 2	Y	3981	3913 0	140
							26 4	4379 9				
06		68430 X	67490	-0-	-940	-0-	210 1	62986 2	Y	3898	3877 0	161
							6 4	4288 9				
-----												
HUEY STATE 24		WELL #:		8H	RRCID -> 293433	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 7905 - 18630				
01		94023 X	88310	-0-	-5713	-0-	775 1	81099 3	Y	5851	5887 0	104
							6436 9					
02		83259 X	83259	-0-	-0-	-0-	885 1	76568 3	Y	5278	5199 0	183
							5806 9					
03		89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	867 1	82325 3	Y	5472	5491 0	164
							6019 9					
04		106969 X	106969	-0-	-0-	-0-	889 1	100431 2	Y	5135	5254 0	45
							5649 9					
05		86335 X	85253	-0-	-1082	-0-	727 1	78935 2	Y	5083	5080 0	48
							5591 9					
06		83550 X	83346	-0-	-204	-0-	988 1	77393 2	Y	4514	4462 0	100
							4965 9					
-----												
HUEY STATE 24		WELL #:		10H	RRCID -> 293434	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 7922 - 18775				
01		113181 X	108787	-0-	-4394	-0-	945 1	99148 3	Y	7904	7956 0	141
							8694 9					
02		102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1081 1	93606 3	Y	7042	6941 0	242
							7746 9					
03		109074 X	109074	-0-	-0-	-0-	1054 1	100137 3	Y	7166	7190 0	218
							7883 9					
04		102330 X	95581	-0-	-6749	-0-	776 1	87640 2	Y	6514	6675 0	57
							7165 9					
05		105741 X	101939	-0-	-3802	-0-	865 1	93892 2	Y	6529	6525 0	61
							7182 9					
06		102330 X	97924	-0-	-4406	-0-	1152 1	90210 2	Y	5965	5894 0	132
							6562 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113104 X	113104	-0-	-0-	-0-	849	1	105144	3	Y	6384	6362	0	187
						89	4	7022	9					
02	100785 X	100785	-0-	-0-	-0-	893	1	93829	3	Y	5340	5371	0	156
						189	4	5874	9					
03	123256 X	102356	-0-	-20900	-0-	768	1	95885	3	Y	5128	5131	0	153
						62	4	5641	9					
04	119280 X	91804	-0-	-27476	-0-	839	1	85472	2	Y	4487	4508	0	132
						557	4	4936	9					
05	121520 X	91554	-0-	-29966	-0-	807	1	86079	2	Y	4244	4240	0	136
						4668	9							
06	109470 X	83887	-0-	-25583	-0-	729	1	79016	2	Y	3756	3770	0	122
						10	4	4132	9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
01	72726 X	63977	-0-	-8749	-0-	487	1	59543	3	Y	3544	3534	0	106
						49	4	3898	9					
02	56463 X	56463	-0-	-0-	-0-	499	1	52554	3	Y	3011	3028	0	89
						98	4	3312	9					
03	66867 X	58196	-0-	-8671	-0-	437	1	54401	3	Y	3021	3016	0	94
						35	4	3323	9					
04	64710 X	52530	-0-	-12180	-0-	479	1	48732	2	Y	2729	2742	0	81
						317	4	3002	9					
05	66867 X	56802	-0-	-10065	-0-	499	1	53269	2	Y	2758	2750	0	89
						3034	9							
06	61920 X	54362	-0-	-7558	-0-	471	1	51110	2	Y	2523	2530	0	82
						6	4	2775	9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
01	84599 X	80127	-0-	-4472	-0-	571	1	70279	3	Y	8380	8356	0	237
						59	4	9218	9					
02	76617 X	76617	-0-	-0-	-0-	647	1	68108	3	Y	7080	7098	0	219
						74	4	7788	9					
03	79274 X	79274	-0-	-0-	-0-	570	1	70947	3	Y	7011	7015	0	215
						45	4	7712	9					
04	96041 X	96041	-0-	-0-	-0-	861	1	87705	2	Y	6276	6307	0	184
						571	4	6904	9					
05	80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	686	1	73130	2	Y	6196	6182	0	198
						6816	9							
06	78172 X	78172	-0-	-0-	-0-	657	1	71246	2	Y	5691	5704	0	185
						9	4	6260	9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
01	95605 X	95605	-0-	-0-	-0-	715	1	88600	3	Y	5650	5628	0	168
						75	4	6215	9					
02	83892 X	83892	-0-	-0-	-0-	739	1	77610	3	Y	4902	4929	0	141
						151	4	5392	9					
03	101308 X	88958	-0-	-12350	-0-	663	1	82758	3	Y	4985	4947	0	179
						53	4	5484	9					
04	98040 X	79547	-0-	-18493	-0-	723	1	73607	2	Y	4307	4359	0	127
						479	4	4738	9					
05	101308 X	80611	-0-	-20697	-0-	707	1	75445	2	Y	4054	4051	0	130
						4459	9							
06	92520 X	77080	-0-	-15440	-0-	671	1	72744	2	Y	3324	3346	0	108
						9	4	3656	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377											
WAHOO STATE UNIT 12N5				WELL #:	5H	RRCID ->	296975	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9475 - 19676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	39267	-0-	39267	1854720	17299	3	115	4	N	1843	1862	1		205
						19826	5	2027	9						
08	0 W	40444	-0-	40444	1895164	93	1	11817	3	N	1660	1477	1		388
						55	4	26653	5						
09	0 W	31340	-0-	31340	1926504	93	1	8065	3	N	997	1033	1		352
						54	4	22031	5						
10	0 W	30073	-0-	30073	1956577	93	1	5168	3	N	449	446	1		355
						43	4	24275	5						
11	0 W	25299	-0-	25299	1981876	93	1	3329	3	N	303	289	1		369
						9	4	21535	5						
12	0 W	28086	-0-	28086	2009962	1891	1	3280	3	N	303	291	1		381
						258	4	22324	5						
01	0 W	7546	-0-	7546	2017508	787	1	775	3	N	8	6	1		383
						11	4	5964	5						
02	0 W	1780	-0-	1780	2019288	1755	2	8	4	N	15	283	1		3
						17	9								
03	0 W	3624	-0-	3624	2022912	3436	2	14	4	N	158	140	1		21
						174	9								
04	0 W	3056	-0-	3056	2025968	2615	2	16	4	N	386	350	1		57
						425	9								
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

WAHOO STATE UNIT 12N1				WELL #:	1H	RRCID ->	296976	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 9825 - 19994			
07	0 W	36838	-0-	36838	2547480	10187	3	67	4	N	630	795	1		87
						25891	5	693	9						
08	0 W	38692	-0-	38692	2586172	93	1	8764	3	N	1733	1542	1		278
						43	4	27886	5						
09	0 W	44561	-0-	44561	2630733	93	1	15573	3	N	1634	1687	1		225
						106	4	26992	5						
10	0 W	44198	-0-	44198	2674931	93	1	14318	3	N	1696	1684	1		237
						132	4	27789	5						
11	0 W	45582	-0-	45582	2720513	93	1	13640	3	N	1635	1561	1		311
						36	4	30014	5						
12	0 W	48820	-0-	48820	2769333	1891	1	12532	3	N	1571	1510	1		372
						1659	4	31010	5						
01	0 W	25603	-0-	25603	2794936	787	1	5104	3	N	621	444	1		549
						82	4	18947	5						
02	0 W	17632	-0-	17632	2812568	16170	2	72	4	N	1264	1304	1		231
						1390	9								
03	0 W	15061	-0-	15061	2827629	13218	2	53	4	N	1627	1645	1		213
						1790	9								
04	0 W	13748	-0-	13748	2841377	12080	2	76	4	N	1447	1446	1		214
						1592	9								
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
VTX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101377											
WAHOO STATE UNIT 12N4		WELL #:		4H	RRCID ->	296977	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	9542 - 19765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
07		0 W	49701 -0-	49701	1954233	21462 3	137 4	N	2092	2125 1		234	
						25801 5	2301 9						
08		0 W	52149 -0-	52149	2006382	93 1	22371 3	N	1747	1554 1		427	
						105 4	27658 5						
09		0 W	43902 -0-	43902	2050284	93 1	13605 3	N	1143	1184 1		386	
						92 4	28855 5						
10		0 W	35623 -0-	35623	2085907	93 1	6911 3	N	689	684 1		391	
						60 4	27801 5						
11		0 W	40323 -0-	40323	2126230	93 1	6925 3	N	671	640 1		422	
						19 4	32548 5						
12		0 W	36619 -0-	36619	2162849	1891 1	5201 3	N	740	711 1		451	
						165 4	28548 5						
01		0 W	18781 -0-	18781	2181630	787 1	3734 3	N	56	40 1		467	
						36 4	14162 5						
02		0 W	1728 -0-	1728	2183358	7 4	69 9	N	63	322 1		12	
03		0 W	4165 -0-	4165	2187523	15 4	396 9	N	360	325 1		47	
04		0 W	4074 -0-	4074	2191597	21 4	653 9	N	594	553 1		88	
05		0 W	-0- -0-	-0-	2191597			N	-0-			-0-	
06		0 W	-0- -0-	-0-	2191597			N	-0-			-0-	

WAHOO STATE UNIT 12N2		WELL #:		2H	RRCID ->	296978	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9826 - 19981	
07		0 W	44648 -0-	44648	2307877	476 1	12409 3	N	2018	2098 1		231	
						82 4	29461 5						
08		0 W	40210 -0-	40210	2348087	93 1	10104 3	N	1930	1717 1		444	
						48 4	27842 5						
09		0 W	44382 -0-	44382	2392469	93 1	15082 3	N	1967	2037 1		374	
						103 4	26940 5						
10		0 W	47487 -0-	47487	2439956	93 1	16913 3	N	2230	2215 1		389	
						158 4	27870 5						
11		0 W	49080 -0-	49080	2489036	93 1	16518 3	N	2149	2052 1		486	
						43 4	30062 5						
12		0 W	50597 -0-	50597	2539633	1891 1	14082 3	N	1947	1872 1		561	
						1935 4	30547 5						
01		0 W	28063 -0-	28063	2567696	787 1	8394 3	N	1009	722 1		848	
						134 4	17638 5						
02		0 W	10906 -0-	10906	2578602	9104 2	41 4	N	1601	1580 1		292	
						1761 9							
03		0 W	12883 -0-	12883	2591485	11093 2	44 4	N	1587	1671 1		208	
						1746 9							
04		0 W	10763 -0-	10763	2602248	9112 2	57 4	N	1449	1443 1		214	
						1594 9							
05		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
06		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	

CPX ENERGY OPERATING, LLC		101714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
B AND B		WELL #:		6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	11960 - 15011	
01		57691 X	31631 -0-	-26060	-0-	1189 1	27017 3	Y	2963	2970 0		49	
						166 4	3259 9						
02		53969 X	27460 -0-	-26509	-0-	1094 1	23176 3	Y	2881	2883 0		47	
						21 4	3169 9						
03		57691 X	52747 -0-	-4944	-0-	1420 1	45044 3	Y	5709	5661 0		95	
						3 4	6280 9						
04		48589 X	48589 -0-	-0-	-0-	771 1	41987 3	Y	5261	5286 0		70	
						44 4	5787 9						
05		45155 X	45155 -0-	-0-	-0-	774 1	38972 3	Y	4706	4713 0	2 8	61	
						232 4	5177 9						
06		51060 X	45027 -0-	-6033	-0-	764 1	38584 3	Y	4365	4348 0		78	
						877 4	4802 9						



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059	- 11825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236 - 11985
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893 - 11610
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334 - 11920
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	3403H	RRCID -> 278574	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 6997	PERF. 7153 - 11870
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7566 - 12105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

01	96534 X	81681	-0-	-14853	-0-	3627	1	75663	2	N	2169	2173	0			94
						5	4	2386	9							
02	82041 X	73651	-0-	-8390	-0-	3215	1	68471	2	N	1780	1792	0			82
						7	4	1958	9							
03	94426 X	35757	-0-	-58669	-0-	1882	1	32711	2	N	1058	1074	0			66
						1164	9									
04	91380 X	21809	-0-	-69571	-0-	1058	1	19033	2	N	1546	1582	0			30
						17	4	1701	9							
*05	94426 X	1577	-0-	-92849	-0-	56	1	1411	2	N	92	121	0			1
						9	4	101	9							
06	79050 X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-	1	0			-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8207 - 18978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	69378 X	51344	-0-	-18034	-0-	640	1	48601	2	Y	1851	1856	0		10
02	64902 X	45339	-0-	-19563	-0-	67	4	2036	9						
*03	54560 X	46617	-0-	-7943	-0-	645	1	43393	2	Y	1150	1153	0		7
*04	50880 X	32113	-0-	-18767	-0-	36	4	1265	9						
05	51336 X	43699	-0-	-7637	-0-	705	1	45227	2	Y	576	580	0		3
06	49680 X	290	-0-	-49390	-0-	51	4	634	9						
						431	1	31096	2	Y	505	504	0		4
						30	4	556	9						
						599	1	42260	2	Y	720	716	0		8
						48	4	792	9						
						5	1	267	2	Y	16	24	0		-0-
						18	9								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9054 - 19305					
01	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-				-0-
02	22301 X	-0-	-0-	-22301	-0-					Y	-0-				-0-
*03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9410 - 19622					
01	32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	1142	1	27447	2	Y	3569	3572	0		25
02	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	3	4	3926	9						
*03	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	1004	1	23476	2	Y	3770	3768	0		27
*04	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	2	4	4147	9						
*05	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	984	1	25383	2	Y	3952	3956	0		23
06	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	4347	9								
						710	1	18128	2	Y	2601	2605	0		19
						1	4	2861	9						
						835	1	20568	2	Y	2997	2989	0		27
						3297	9								
						759	1	19250	2	Y	3269	3268	0		28
						8	4	3596	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 9534 - 19746					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 7690 - 18541					
01	90489 X	87972	-0-	-2517	-0-	3914	1	81648	2	Y	2186	2178	0		94
02	75635 X	75635	-0-	-0-	-0-	5	4	2405	9						
03	75981 X	59847	-0-	-16134	-0-	3304	1	70336	2	Y	1807	1818	0		83
04	79602 X	79602	-0-	-0-	-0-	7	4	1988	9						
*05	95491 X	95491	-0-	-0-	-0-	3173	1	55105	2	Y	1426	1419	0		90
06	73530 X	-0-	-0-	-73530	-0-	1569	9								
						3967	1	71364	2	Y	3825	3840	0		75
						63	4	4208	9						
						3534	1	89312	2	Y	1901	1958	0		18
						554	4	2091	9						
										Y	-0-	18	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	2756	1 66106	2 2	Y	5811	5781	0 0	48	8	32	
02	36366 X	18663	-0-	-17703	-0-	703	1 16355	2 2	Y	1458	1482	0 0			8	
*03	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	8	0		-0-	
*04	37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-				-0-	
06	37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-				-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382						
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	1377	1 33135	2 2	Y	3832	3803	0 0	32	8	21	
02	30334 X	12861	-0-	-17473	-0-	472	1 11000	2 2	Y	1262	1276	0 0			7	
*03	31403 X	1606	-0-	-29797	-0-	54	1 1413	2 2	Y	126	131	0 0	1	8	1	
*04	37470 X	12436	-0-	-25034	-0-	409	1 10307	2 2	Y	1563	1530	0 0	21	8	13	
*05	68471 X	68471	-0-	-0-	-0-	2458	1 60672	2 2	Y	4855	4705	0 0	101	8	62	
06	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	1872	1 47359	2 2	Y	4393	4320	0 0	88	8	47	
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468						
01	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	1353	1 32496	2 2	Y	3218	3215	0 0			23	
02	34684 X	31465	-0-	-3219	-0-	1151	1 26891	2 2	Y	3110	3111	0 0			22	
*03	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	1124	1 28994	2 2	Y	3302	3305	0 0			19	
*04	35880 X	32138	-0-	-3742	-0-	1082	1 27695	2 2	Y	3054	3051	0 0			22	
*05	37076 X	33312	-0-	-3764	-0-	1169	1 28807	2 2	Y	3033	3028	0 0			27	
06	35880 X	32636	-0-	-3244	-0-	1111	1 28177	2 2	Y	3034	3035	0 0			26	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208						
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	682	1 51799	2 2	Y	3849	3850	0 0			17	
02	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	608	1 40909	2 2	Y	3475	3472	0 0			20	
*03	56265 X	1083	-0-	-55182	-0-	16	1 967	2 2	Y	90	110	0 0			-0-	
*04	54960 X	19109	-0-	-35851	-0-	237	1 17237	2 2	Y	1471	1466	0 0			5	
05	63666 X	63666	-0-	-0-	-0-	855	1 60239	2 2	Y	2276	2274	0 0			7	
06	54960 X	46116	-0-	-8844	-0-	570	1 42546	2 2	Y	2710	2701	0 0			16	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		70091 X	42332	-0-	-27759	-0-	509 1	38794 2	2976 9	Y	2705	2708 0		12
							53 4	2976 9						
02		65569 X	33669	-0-	-31900	-0-	460 1	30869 2	2314 9	Y	2104	2104 0		12
							26 4	2314 9						
*03		66774 X	40727	-0-	-26047	-0-	583 1	37503 2	2600 9	Y	2364	2367 0		9
							41 4	2600 9						
*04		64620 X	37303	-0-	-27317	-0-	479 1	34589 2	2202 9	Y	2002	2004 0		7
							33 4	2202 9						
05		66774 X	43933	-0-	-22841	-0-	587 1	41446 2	1854 9	Y	1685	1687 0		5
							46 4	1854 9						
06		40980 X	39502	-0-	-1478	-0-	500 1	37194 2	1792 9	Y	1629	1624 0		10
							16 4	1792 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
01		41168 X	40286	-0-	-882	-0-	482 1	36478 2	3276 9	Y	2978	2980 0		13
							50 4	3276 9						
02		38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	519 1	34867 2	3265 9	Y	2968	2964 0		17
							29 4	3265 9						
*03		45827 X	45827	-0-	-0-	-0-	643 1	41328 2	3810 9	Y	3464	3467 0		14
							46 4	3810 9						
*04		62530 X	62530	-0-	-0-	-0-	749 1	54011 2	7718 9	Y	7016	7007 0		23
							52 4	7718 9						
05		50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	639 1	45123 2	4720 9	Y	4291	4301 0		13
							51 4	4720 9						
06		42993 X	42993	-0-	-0-	-0-	516 1	38333 2	4128 9	Y	3753	3744 0		22
							16 4	4128 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
01		68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	818 1	62118 2	5920 9	Y	5382	5386 0		24
							87 4	5920 9						
02		69861 X	58505	-0-	-11356	-0-	784 1	52610 2	5068 9	Y	4607	4605 0		26
							43 4	5068 9						
*03		74679 X	54789	-0-	-19890	-0-	772 1	49647 2	4314 9	Y	3922	3932 0		16
							56 4	4314 9						
*04		66720 X	55286	-0-	-11434	-0-	701 1	50679 2	3857 9	Y	3506	3510 0		12
							49 4	3857 9						
05		68944 X	58008	-0-	-10936	-0-	758 1	53495 2	3694 9	Y	3358	3359 0		11
							61 4	3694 9						
06		66720 X	46867	-0-	-19853	-0-	576 1	42863 2	3407 9	Y	3097	3090 0		18
							21 4	3407 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
01		102052 X	96195	-0-	-5857	-0-	1214 1	92310 2	2543 9	N	2312	2321 0		20
							128 4	2543 9						
02		96469 X	96469	-0-	-0-	-0-	1379 1	92581 2	2431 9	N	2210	2212 0		18
							78 4	2431 9						
*03		104812 X	104812	-0-	-0-	-0-	1564 1	100445 2	2694 9	N	2449	2446 0		21
							109 4	2694 9						
*04		98760 X	76750	-0-	-22010	-0-	1015 1	73312 2	2350 9	N	2136	2137 0		20
							73 4	2350 9						
05		102052 X	84347	-0-	-17705	-0-	1143 1	80526 2	2586 9	N	2351	2347 0		24
							92 4	2586 9						
06		98760 X	37837	-0-	-60923	-0-	493 1	36654 2	675 9	N	614	630 0		8
							15 4	675 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62589 X	52413	-0-	-10176	-0-	656 1	49825 2	N	1694	1699 0		15
							69 4	1863 9					
02		56927 X	51520	-0-	-5407	-0-	738 1	49547 2	N	1085	1091 0		9
							41 4	1194 9					
*03		66309 X	50774	-0-	-15535	-0-	757 1	48706 2	N	1143	1142 0		10
							54 4	1257 9					
*04		64170 X	40120	-0-	-24050	-0-	533 1	38482 2	N	970	971 0		9
							38 4	1067 9					
05		66309 X	40965	-0-	-25344	-0-	554 1	38970 2	N	1270	1266 0		13
							44 4	1397 9					
06		53310 X	24123	-0-	-29187	-0-	307 1	22937 2	N	790	792 0		11
							10 4	869 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975													
01		78895 X	76223	-0-	-2672	-0-	931 1	70726 2	N	4062	4081 0		35
							98 4	4468 9					
02		74769 X	74769	-0-	-0-	-0-	1024 1	68933 2	N	4322	4321 0		36
							58 4	4754 9					
*03		82753 X	82753	-0-	-0-	-0-	1188 1	76323 2	N	4690	4685 0		41
							83 4	5159 9					
*04		76350 X	67723	-0-	-8627	-0-	869 1	62773 2	N	3655	3662 0		34
							60 4	4021 9					
05		78895 X	60186	-0-	-18709	-0-	788 1	55672 2	N	3329	3329 0		34
							64 4	3662 9					
06		76350 X	63834	-0-	-12516	-0-	798 1	59539 2	N	3153	3144 0		43
							29 4	3468 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844													
01		85529 X	69929	-0-	-15600	-0-	854 1	64839 2	N	3769	3787 0		33
							90 4	4146 9					
02		80011 X	74851	-0-	-5160	-0-	1040 1	69830 2	N	3565	3568 0		30
							59 4	3922 9					
*03		85529 X	75181	-0-	-10348	-0-	1090 1	69871 2	N	3766	3763 0		33
							77 4	4143 9					
*04		82770 X	60579	-0-	-22191	-0-	786 1	56536 2	N	2911	2917 0		27
							55 4	3202 9					
05		85529 X	65840	-0-	-19689	-0-	875 1	61681 2	N	2923	2920 0		30
							69 4	3215 9					
06		77430 X	62112	-0-	-15318	-0-	786 1	58592 2	N	2460	2456 0		34
							28 4	2706 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412													
01		71796 X	52571	-0-	-19225	-0-	637 1	48473 2	N	3085	3101 0		27
							67 4	3394 9					
02		67164 X	49669	-0-	-17495	-0-	681 1	45746 2	N	2913	2916 0		24
							38 4	3204 9					
*03		69347 X	53024	-0-	-16323	-0-	764 1	49075 2	N	2845	2844 0		25
							55 4	3130 9					
*04		66270 X	42642	-0-	-23628	-0-	542 1	39040 2	N	2746	2745 0		26
							39 4	3021 9					
05		68479 X	51693	-0-	-16786	-0-	651 1	45883 2	N	4644	4622 0		48
							51 4	5108 9					
06		52200 X	38841	-0-	-13359	-0-	494 1	36815 2	N	1377	1406 0		19
							17 4	1515 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		43667 X	43667	-0-	-0-	-0-	1598 1	37727 2	4336 9	Y	3942	3919 0		65
							6 4	4336 9						
02		43849 X	43849	-0-	-0-	-0-	1639 1	37421 2	4783 9	Y	4348	4317 0		96
							6 4	4783 9						
*03		46860 X	46860	-0-	-0-	-0-	1596 1	40275 2	4987 9	Y	4534	4539 0		91
							2 4	4987 9						
*04		49653 X	49653	-0-	-0-	-0-	1697 1	43025 2	4926 9	Y	4478	4491 0		78
							5 4	4926 9						
*05		44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	1565 1	38224 2		Y	4033	4018 0		93
							4436 9							
06		42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	1465 1	36765 2	4591 9	Y	4174	4173 0		94
							16 4	4591 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
01		70970 X	70970	-0-	-0-	-0-	2630 1	62135 2	6199 9	Y	5635	5611 0		93
							6 4	6199 9						
02		57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	2140 1	48912 2	6073 9	Y	5521	5492 0		122
							5 4	6073 9						
*03		57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	1955 1	49283 2		Y	5470	5482 0		110
							6017 9							
*04		54690 X	52529	-0-	-2161	-0-	1792 1	45382 2	5352 9	Y	4865	4890 0		85
							3 4	5352 9						
*05		56513 X	51951	-0-	-4562	-0-	1842 1	45075 2		Y	4576	4555 0		106
							5034 9							
06		55202 X	55202	-0-	-0-	-0-	1897 1	47657 2	5628 9	Y	5116	5107 0		115
							20 4	5628 9						
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
01		23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	852 1	20160 2	2958 9	N	2689	2688 0		56
							2 4	2958 9						
02		33524 X	13809	-0-	-19715	-0-	512 1	11785 2	1511 9	N	1374	1388 0		42
							1 4	1511 9						
*03		35836 X	23269	-0-	-12567	-0-	776 1	19832 2		N	2419	2421 0		40
							2661 9							
*04		31380 X	28426	-0-	-2954	-0-	909 1	23045 2	4470 9	N	4064	4054 0	3 8	47
							2 4	4470 9						
*05		24769 X	12930	-0-	-11839	-0-	414 1	10106 2		N	2191	2221 0	2 8	15
							2410 9							
06		35086 X	35086	-0-	-0-	-0-	1076 1	27234 2	6766 9	N	6151	6118 0	3 8	45
							10 4	6766 9						
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
01		39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	1396 1	33160 2	4982 9	N	4529	4534 0		94
							3 4	4982 9						
02		37584 X	31354	-0-	-6230	-0-	1139 1	26295 2	3918 9	N	3562	3547 0		109
							2 4	3918 9						
*03		40176 X	38173	-0-	-2003	-0-	1254 1	32021 2		N	4453	4489 0		73
							4898 9							
*04		50396 X	50396	-0-	-0-	-0-	1634 1	41422 2	7337 9	N	6670	6661 0	5 8	77
							3 4	7337 9						
*05		39525 X	16392	-0-	-23133	-0-	472 1	11577 2		N	3948	3995 0	3 8	27
							4343 9							
06		40837 X	40837	-0-	-0-	-0-	1247 1	31544 2	8034 9	N	7304	7273 0	4 8	54
							12 4	8034 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0051TB		RRCID -> 291655		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		9051 PERF.10187 - 20531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	30346 X	30346	-0-	-0-	-0-	1113	1	26279	2	Y	2683	2660	0	15 8	44
						3	4	2951	9						
02	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	1272	1	29133	2	Y	2967	2945	0		66
						2	4	3264	9						
*03	35716 X	35716	-0-	-0-	-0-	1222	1	30864	2	Y	3300	3300	0		66
						3630	9								
*04	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	986	1	25004	2	Y	2654	2674	0		46
						2	4	2919	9						
*05	32213 X	32213	-0-	-0-	-0-	1155	1	28256	2	Y	2547	2534	0		59
						2802	9								
06	28530 X	24851	-0-	-3679	-0-	859	1	21505	2	Y	2254	2262	0		51
						8	4	2479	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9713 - 20107					
01	23312 X	21973	-0-	-1339	-0-	797	1	18762	2	Y	2194	2192	0		36
						1	4	2413	9						
02	21808 X	19489	-0-	-2319	-0-	728	1	16589	2	Y	1974	1966	0		44
						1	4	2171	9						
*03	23312 X	20344	-0-	-2968	-0-	686	1	17350	2	Y	2098	2100	0		42
						2308	9								
*04	22560 X	19157	-0-	-3403	-0-	645	1	16345	2	Y	1969	1977	0		34
						1	4	2166	9						
*05	23312 X	19413	-0-	-3899	-0-	680	1	16619	2	Y	1922	1912	0		44
						2114	9								
06	21270 X	17252	-0-	-4018	-0-	579	1	14478	2	Y	1990	1989	0		45
						6	4	2189	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		8965 PERF. 9611 - 19173					
01	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	806	1	18990	2	Y	2022	2028	0		33
						1	4	2224	9						
02	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	840	1	19227	2	Y	2046	2034	0		45
						2	4	2251	9						
*03	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	847	1	21397	2	Y	2149	2151	0		43
						2364	9								
*04	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	868	1	21962	2	Y	2113	2119	0		37
						2	4	2324	9						
*05	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	766	1	18695	2	Y	1792	1788	0		41
						1971	9								
06	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	681	1	17157	2	Y	1899	1897	0		43
						6	4	2089	9						
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH		9087 PERF. 9660 - 19810					
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	Y	299	290	0		9
						329	9								
*03	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	222	1	5657	2	Y	2172	2145	0		36
						2389	9								
*04	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	332	1	8350	2	Y	5990	5953	0	4 8	69
						1	4	6589	9						
*05	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	838	1	20538	2	Y	7653	7665	0	5 8	52
						8418	9								
06	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	202	1	5155	2	Y	6308	6311	0	3 8	46
						2	4	6939	9						



SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MARTIN 41/44															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33480 X	1209	-0-	-32271	-0-	46	1	1080	2	Y	75	74	0		2
						83	9								
02	16124 X	4116	-0-	-12008	-0-	117	1	2799	2	Y	1091	1060	0		33
						1200	9								
*03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	178	1	4563	2	Y	1611	1618	0		26
						1772	9								
*04	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	528	1	13387	2	Y	3361	3346	0	2 8	39
						1	4	3697	9						
*05	34884 X	34884	-0-	-0-	-0-	1122	1	27471	2	Y	5719	5715	0	4 8	39
						6291	9								
06	38082 X	38082	-0-	-0-	-0-	1232	1	31077	2	Y	5238	5235	0	3 8	39
						11	4	5762	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837															
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	4	2	1899	9	N	1726	1724	0		15
						65	1	4389	2	N	1977	1975	0		17
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	4	4	2175	9						
						134	1	8666	2	N	2276	2273	0		20
*03	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	10	4	2504	9						
						306	1	22081	2	N	1889	1891	0		18
*04	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	21	4	2078	9						
						305	1	21515	2	N	1841	1840	0		19
05	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	24	4	2025	9						
						156	1	11619	2	N	747	756	0		10
						6	4	822	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971															
01	52328 X	48753	-0-	-3575	-0-	533	1	40537	2	N	6934	6927	0		60
						56	4	7627	9						
02	52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	657	1	44172	2	N	7179	7179	0		60
						36	4	7897	9						
*03	52328 X	34615	-0-	-17713	-0-	450	1	28871	2	N	4784	4802	0		42
						32	4	5262	9						
*04	47190 X	17160	-0-	-30030	-0-	191	1	13882	2	N	2794	2810	0		26
						14	4	3073	9						
05	56389 X	5453	-0-	-50936	-0-	35	1	2467	2	N	2679	2677	0		28
						4	4	2947	9						
06	54570 X	8122	-0-	-46448	-0-	92	1	6898	2	N	1025	1039	0		14
						4	4	1128	9						
HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889															
01	20243 X	19530	-0-	-713	-0-	695	1	16385	2	Y	2226	2227	0	13 8	36
						1	4	2449	9						
02	18937 X	1882	-0-	-17055	-0-	55	1	1292	2	Y	486	511	0		11
						535	9								
*03	20243 X	2126	-0-	-18117	-0-	60	1	1548	2	Y	471	473	0		9
						518	9								
*04	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	806	1	20439	2	Y	3928	3869	0		68
						1	4	4321	9						
*05	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	1063	1	26003	2	Y	4459	4424	0		103
						4905	9								
06	33752 X	33752	-0-	-0-	-0-	1110	1	27854	2	Y	4343	4348	0		98
						11	4	4777	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5332 X	3696	-0-	-1636	-0-	148	1	3548	2	Y	-0-				-0-
02	10179 X	1335	-0-	-8844	-0-	54	1	1275	2	Y	5	5	0		-0-
*03	10881 X	164	-0-	-10717	-0-	6	9								
*04	9630 X	2579	-0-	-7051	-0-	3	1	161	2	Y	-0-				-0-
						82	1	2057	2	Y	400	393	0		7
*05	3689 X	2151	-0-	-1538	-0-	440	9								
						58	1	1433	2	Y	600	593	0		14
						660	9								
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	36	1	889	2	Y	527	529	0		12
						580	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

01	118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	1434	1	108982	2	N	7177	7205	0		39
						150	4	7895	9						
02	118100 X	118100	-0-	-0-	-0-	1630	1	109589	2	N	6173	6174	0		38
						91	4	6790	9						
*03	118365 X	118365	-0-	-0-	-0-	1715	1	110129	2	N	5820	5824	0		34
						119	4	6402	9						
*04	108900 X	85909	-0-	-22991	-0-	1110	1	80108	2	N	4195	4197	0		32
						76	4	4615	9						
05	112530 X	78627	-0-	-33903	-0-	1036	1	73128	2	N	3982	3968	0		46
						83	4	4380	9						
06	108900 X	87405	-0-	-21495	-0-	1105	1	82247	2	N	3651	3652	0		45
						37	4	4016	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

01	129384 X	129384	-0-	-0-	-0-	1566	1	119073	2	N	7800	7832	0		42
						165	4	8580	9						
02	123909 X	123909	-0-	-0-	-0-	1709	1	114901	2	N	6549	6551	0		40
						95	4	7204	9						
*03	121195 X	121195	-0-	-0-	-0-	1748	1	112362	2	N	6329	6332	0		37
						123	4	6962	9						
*04	116370 X	84001	-0-	-32369	-0-	1059	1	76486	2	N	5802	5795	0		44
						74	4	6382	9						
05	120249 X	99606	-0-	-20643	-0-	1273	1	89790	2	N	7674	7630	0		88
						102	4	8441	9						
06	116370 X	102955	-0-	-13415	-0-	1286	1	95847	2	N	5253	5276	0		65
						44	4	5778	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

01	69130 X	57862	-0-	-11268	-0-	630	1	47758	2	N	8553	8587	0		46
						66	4	9408	9						
02	64670 X	50345	-0-	-14325	-0-	620	1	41514	2	N	7434	7434	0		46
						34	4	8177	9						
*03	69130 X	52073	-0-	-17057	-0-	674	1	43325	2	N	7298	7301	0		43
						46	4	8028	9						
*04	59520 X	54107	-0-	-5413	-0-	639	1	46012	2	N	6735	6726	0		52
						47	4	7409	9						
05	60450 X	51926	-0-	-8524	-0-	618	1	43574	2	N	6984	6956	0		80
						52	4	7682	9						
06	56010 X	39515	-0-	-16495	-0-	438	1	32626	2	N	5851	5858	0		73
						15	4	6436	9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		78399 X	45358	-0-	-33041	-0-	474 1	36030 2	N	8004	8035 0		43
							50 4	8804 9					
02		73341 X	48160	-0-	-25181	-0-	596 1	40078 2	N	6775	6776 0		42
							33 4	7453 9					
*03		64697 X	51195	-0-	-13502	-0-	672 1	43093 2	N	6711	6714 0		39
							48 4	7382 9					
*04		57540 X	45265	-0-	-12275	-0-	532 1	38402 2	N	5722	5717 0		44
							37 4	6294 9					
05		58683 X	40622	-0-	-18061	-0-	463 1	32761 2	N	6693	6660 0		77
							36 4	7362 9					
06		50160 X	37651	-0-	-12509	-0-	419 1	31309 2	N	5372	5382 0		67
							14 4	5909 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019													
01		62744 X	55097	-0-	-7647	-0-	595 1	45174 2	N	8424	8432 0		38
							62 4	9266 9					
02		48169 X	47039	-0-	-1130	-0-	569 1	38339 2	N	7363	7359 0		42
							32 4	8099 9					
*03		62651 X	47611	-0-	-15040	-0-	607 1	39126 2	N	7124	7137 0		29
							42 4	7836 9					
*04		60630 X	54566	-0-	-6064	-0-	653 1	47149 2	N	6107	6116 0		20
							46 4	6718 9					
05		62651 X	43170	-0-	-19481	-0-	520 1	36603 2	N	5460	5463 0		17
							41 4	6006 9					
06		53310 X	34224	-0-	-19086	-0-	385 1	28639 2	N	4716	4705 0		28
							12 4	5188 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599													
01		101608 X	101608	-0-	-0-	-0-	1183 1	89893 2	N	9461	9470 0		42
							125 4	10407 9					
02		87385 X	87385	-0-	-0-	-0-	1146 1	77116 2	N	8236	8231 0		47
							63 4	9060 9					
*03		96374 X	96374	-0-	-0-	-0-	1343 1	86253 2	N	7893	7908 0		32
							96 4	8682 9					
*04		87508 X	87508	-0-	-0-	-0-	1095 1	79108 2	N	6570	6580 0		22
							78 4	7227 9					
05		76583 X	76583	-0-	-0-	-0-	974 1	68744 2	N	6170	6173 0		19
							78 4	6787 9					
06		72510 X	66406	-0-	-6104	-0-	800 1	59664 2	N	5379	5367 0		31
							25 4	5917 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441													
01		27807 X	20910	-0-	-6897	-0-	192 1	14526 2	N	5611	5607 0		25
							20 4	6172 9					
02		26013 X	6479	-0-	-19534	-0-	59 1	3972 2	N	2223	2235 0		13
							3 4	2445 9					
*03		27807 X	11553	-0-	-16254	-0-	127 1	8136 2	N	2983	2984 0		12
							9 4	3281 9					
*04		20250 X	17637	-0-	-2613	-0-	184 1	13280 2	N	3783	3782 0		13
							12 4	4161 9					
05		25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	284 1	19937 2	N	4934	4932 0		15
							23 4	5427 9					
06		20250 X	7051	-0-	-13199	-0-	31 1	2383 2	N	4215	4205 0		25
							4637 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	64555 X	64555	-0-	-0-	-0-	708 1	53735 2		N	9125	9133 0		41
						74 4	10038 9						
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	735 1	49289 2		N	7827	7823 0		45
						41 4	8610 9						
*03	61504 X	59750	-0-	-1754	-0-	794 1	51045 2		N	7143	7159 0		29
						54 4	7857 9						
*04	59520 X	57019	-0-	-2501	-0-	686 1	49420 2		N	6242	6250 0		21
						47 4	6866 9						
05	61504 X	56256	-0-	-5248	-0-	698 1	49280 2		N	5656	5659 0		18
						56 4	6222 9						
06	59520 X	42456	-0-	-17064	-0-	495 1	36965 2		N	4526	4518 0		26
						17 4	4979 9						
HAY GIA 21/16													
WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866													
01	54467 X	62	-0-	-54405	-0-	62 2			Y	-0-	5 0		-0-
02	50953 X	17772	-0-	-33181	-0-	591 1	13517 2		Y	3330	3256 0		74
						1 4	3663 9						
*03	45694 X	4353	-0-	-41341	-0-	146 1	3678 2		Y	481	545 0		10
						529 9							
*04	12240 X	1488	-0-	-10752	-0-	18 1	507 2		Y	875	870 0		15
						963 9							
*05	18972 X	8999	-0-	-9973	-0-	290 1	7084 2		Y	1477	1458 0		34
						1625 9							
06	18390 X	12880	-0-	-5510	-0-	401 1	10042 2		Y	2213	2197 0		50
						3 4	2434 9						
HAY GIA 21/16													
WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260													
01	48236 X	37929	-0-	-10307	-0-	1270 1	29873 2		Y	6165	6181 0		102
						4 4	6782 9						
02	56414 X	56414	-0-	-0-	-0-	2037 1	46497 2		Y	7156	7100 0		158
						8 4	7872 9						
*03	48236 X	42614	-0-	-5622	-0-	1400 1	35301 2		Y	5375	5425 0		108
						5913 9							
*04	46680 X	19803	-0-	-26877	-0-	595 1	15124 2		Y	3712	3755 0		65
						1 4	4083 9						
*05	48236 X	19824	-0-	-28412	-0-	623 1	15135 2		Y	3696	3676 0		85
						4066 9							
06	46680 X	19635	-0-	-27045	-0-	595 1	14886 2		Y	3768	3768 0		85
						9 4	4145 9						
HAY GIA 21/16													
WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800													
01	69564 X	50536	-0-	-19028	-0-	1746 1	41216 2		Y	6880	6872 0		113
						6 4	7568 9						
02	65076 X	42457	-0-	-22619	-0-	1500 1	34336 2		Y	6016	5996 0		133
						3 4	6618 9						
*03	69564 X	54084	-0-	-15480	-0-	1795 1	45292 2		Y	6357	6362 0		128
						4 4	6993 9						
*04	67320 X	37904	-0-	-29416	-0-	1232 1	31158 2		Y	5007	5048 0		87
						6 4	5508 9						
*05	50530 X	35515	-0-	-15015	-0-	1226 1	29988 2		Y	3910	3907 0		90
						4301 9							
06	52230 X	25521	-0-	-26709	-0-	844 1	21132 2		Y	3215	3233 0		72
						8 4	3537 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35247 X	3144	-0-	-32103	-0-	94	1	2188	2	Y	784	820 0	13
						862	9						
02	32973 X	4249	-0-	-28724	-0-	122	1	2845	2	Y	1165	1152 0	26
						1282	9						
*03	35061 X	1830	-0-	-33231	-0-	37	1	943	2	Y	773	783 0	16
						850	9						
*04	31560 X	3113	-0-	-28447	-0-	66	1	1681	2	Y	1242	1236 0	22
						1366	9						
*05	16802 X	3126	-0-	-13676	-0-	56	1	1419	2	Y	1501	1488 0	35
						1651	9						
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	135	1	3401	2	Y	1439	1442 0	32
						1	4	1583	9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	49	1	889	2	N	103	101 0	2
						1	4	113	9				
*05	14B2 EXT	16670	-0-	16670	17722	626	1	15811	2	N	123	124 0	1
						98	4	135	9				
06	14B2 EXT	14404	-0-	14404	32126	507	1	13815	2	N	-0-	1 0	-0-
						82	4						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	7045	-0-	7045	7045	207	1	3740	2	N	2813	2758 0	55
						4	4	3094	9				
*05	14B2 EXT	155889	-0-	155889	162934	5015	1	126660	2	N	21298	21148 0	205
						786	4	23428	9				
06	14B2 EXT	206244	-0-	206244	369178	6437	1	175830	2	N	20845	20797 0	253
						1047	4	22930	9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	17596	-0-	17596	17596	534	1	9606	2	N	6771	6639 0	132
						8	4	7448	9				
*05	14B2 EXT	140863	-0-	140863	158459	4584	1	115824	2	N	17943	17903 0	172
						718	4	19737	9				
06	14B2 EXT	212062	-0-	212062	370521	6756	1	184513	2	N	17904	17859 0	217
						1099	4	19694	9				

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62062 X	53314	-0-	-8748	-0-	595 1	45161 2	N	6814	6839 0		37
							63 4	7495 9					
02		58058 X	44911	-0-	-13147	-0-	563 1	37865 2	N	5865	5866 0		36
							31 4	6452 9					
*03		55924 X	46259	-0-	-9665	-0-	608 1	39176 2	N	5846	5848 0		34
							44 4	6431 9					
*04		51600 X	42443	-0-	-9157	-0-	504 1	36460 2	N	4949	4945 0		38
							35 4	5444 9					
05		53320 X	39859	-0-	-13461	-0-	488 1	34406 2	N	4479	4465 0		52
							38 4	4927 9					
06		51600 X	30159	-0-	-21441	-0-	341 1	25394 2	N	4011	4013 0		50
							12 4	4412 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03		SHUT IN	40872	-0-	40872	40872	584 1	37511 2	N	2486	2476 0		10
							42 4	2735 9					
*04		SHUT IN	92612	-0-	92612	133484	1177 1	84906 2	N	5862	5853 0		19
							81 4	6448 9					
05		SHUT IN	96030	-0-	96030	229514	1260 1	88939 2	N	5209	5212 0		16
							101 4	5730 9					
06		SHUT IN	105373	-0-	105373	334887	1323 1	98697 2	N	4825	4813 0		28
							45 4	5308 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03		SHUT IN	21264	-0-	21264	21264	310 1	19884 2	N	953	949 0		4
							22 4	1048 9					
*04		SHUT IN	43894	-0-	43894	65158	540 1	38940 2	N	3979	3970 0		13
							37 4	4377 9					
05		SHUT IN	85038	-0-	85038	150196	1084 1	76356 2	N	6829	6821 0		21
							86 4	7512 9					
06		SHUT IN	83909	-0-	83909	234105	1021 1	76032 2	N	6201	6186 0		36
							35 4	6821 9					
CIMAREX ENERGY CO.													
DARK STAR 21 FEE													
153438													
WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048													
01		3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1793 3	33 9	N	30			136
02		2407 X	532	-0-	-1875	-0-	1 1	499 3	N	29			165
							32 9						
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	44	3 0		206
04		1770 X	185	-0-	-1585	-0-	1 1	165 3	N	17	87 0		136
							19 9						
05		1829 X	8	-0-	-1821	-0-	1 1	7 9	N	6			142
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			142

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4712 X	3692	-0-	-1020	-0-		1	1	3124	3	N	515	372	1	333
							567	9							
02	4408 X	3868	-0-	-540	-0-		3407	3	461	9	N	419	527	1	225
03	3751 X	3554	-0-	-197	-0-		3121	3	433	9	N	394	373	1	246
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	224	369	1	101
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	30			131
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-						N	6			137
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907			
01	10509 X	8034	-0-	-2475	-0-		7280	3	10	4	Y	676	634	0	132
							744	9							
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-		9898	3	8	4	Y	883	943	0	72
							971	9							
03	10509 X	10227	-0-	-282	-0-		9504	3	2	4	Y	655	605	0	122
							721	9							
04	9780 X	8961	-0-	-819	-0-		8544	3	24	4	Y	357	345	0	134
							393	9							
05	11625 X	8050	-0-	-3575	-0-		7597	3	158	4	Y	268	311	0	91
							295	9							
06	11250 X	9077	-0-	-2173	-0-		8743	3	334	9	Y	304	297	0	98
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778			
01	10819 X	6618	-0-	-4201	-0-		6463	3	9	4	Y	133	187	0	26
							146	9							
02	10121 X	7441	-0-	-2680	-0-		7279	3	6	4	Y	142	156	0	12
							156	9							
03	10819 X	6468	-0-	-4351	-0-		6271	3	1	4	Y	178	157	0	33
							196	9							
04	6780 X	3629	-0-	-3151	-0-		3520	3	10	4	Y	90	89	0	34
							99	9							
05	7967 X	3050	-0-	-4917	-0-		2932	3	61	4	Y	52	68	0	18
							57	9							
06	7710 X	5473	-0-	-2237	-0-		5405	3	68	9	Y	62	60	0	20
-----															
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488			
01	21762 X	19471	-0-	-2291	-0-		48	1	17708	3	Y	1559	1585	0	117
							1715	9							
02	20358 X	-0-	-0-	-20358	-0-						Y	1592	1537	0	171
03	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-		391	1	21628	3	Y	2007	1955	0	222
							2208	9							
04	20010 X	13857	-0-	-6153	-0-		12184	3	1673	9	Y	1521	1495	0	247
05	20677 X	17200	-0-	-3477	-0-		367	1	15348	3	Y	1350	1494	0	103
							1485	9							
06	23460 X	11526	-0-	-11934	-0-		336	1	10400	3	Y	718	751	0	70
							790	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	71920 X	68203	-0-	-3717	-0-	65950 3	8 4	Y	2041	2054	0	116	
						2245 9							
02	67280 X	63866	-0-	-3414	-0-	61733 3	6 4	Y	1934	1968	0	82	
						2127 9							
03	71920 X	66992	-0-	-4928	-0-	64877 3	2115 9	Y	1923	1919	0	86	
04	67620 X	64212	-0-	-3408	-0-	62121 3	2091 9	Y	1901	1838	0	149	
05	68262 X	66293	-0-	-1969	-0-	64192 3	2101 9	Y	1910	2002	0	57	
06	66060 X	64053	-0-	-2007	-0-	61897 3	4 4	Y	1956	1883	0	130	
						2152 9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231	
01	81437 X	72052	-0-	-9385	-0-	70008 3	8 4	Y	1851	1863	0	105	
						2036 9							
02	73051 X	65847	-0-	-7204	-0-	63877 3	5 4	Y	1786	1816	0	75	
						1965 9							
03	86801 X	86801	-0-	-0-	-0-	84847 3	1954 9	Y	1776	1772	0	79	
04	69780 X	64398	-0-	-5382	-0-	62648 3	1750 9	Y	1591	1545	0	125	
05	73299 X	73299	-0-	-0-	-0-	71458 3	1841 9	Y	1674	1749	0	50	
06	124646 X	124646	-0-	-0-	-0-	122396 3	7 4	Y	2039	1953	0	136	
						2243 9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424	
01	63643 X	63196	-0-	-447	-0-	61017 3	8 4	Y	1974	1977	0	112	
						2171 9							
02	59537 X	56099	-0-	-3438	-0-	54204 3	5 4	Y	1718	1757	0	73	
						1890 9							
03	63643 X	51974	-0-	-11669	-0-	50272 3	1702 9	Y	1547	1551	0	69	
04	61170 X	42683	-0-	-18487	-0-	40985 3	1698 9	Y	1544	1492	0	121	
05	63209 X	46080	-0-	-17129	-0-	44287 3	1793 9	Y	1630	1703	0	48	
06	61170 X	47848	-0-	-13322	-0-	46059 3	4 4	Y	1623	1563	0	108	
						1785 9							
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986	
01	87265 X	72127	-0-	-15138	-0-	66593 3	9 4	N	5023	5014	0	46	
						5525 9							
02	81635 X	63470	-0-	-18165	-0-	58992 3	4478 9	N	4071	4076	0	41	
03	84475 X	67424	-0-	-17051	-0-	62416 3	5008 9	N	4553	4556	0	38	
04	75000 X	58371	-0-	-16629	-0-	54235 3	4136 9	N	3760	3770	0	28	
05	73377 X	60559	-0-	-12818	-0-	56430 3	4129 9	N	3754	3738	0	44	
06	69810 X	39496	-0-	-30314	-0-	36769 3	2727 9	N	2479	2493	0	30	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649	
01	132959 X	103391	-0-	-29568	-0-	99473 3	3918 9	Y	3562	3552	0	30	
02	136329 X	99853	-0-	-36476	-0-	96278 3	3575 9	Y	3250	3242	0	38	
03	145731 X	102296	-0-	-43435	-0-	98763 3	3533 9	Y	3212	3212	0	38	
04	141030 X	90372	-0-	-50658	-0-	86729 3	3643 9	Y	3312	3324	0	26	
05	113925 X	88911	-0-	-25014	-0-	84556 3	4355 9	Y	3959	3934	0	51	
06	103290 X	84290	-0-	-19000	-0-	80469 3	3821 9	Y	3474	3472	0	53	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766	
01	114483 X	89493	-0-	-24990	-0-	82782 3	6711 9	Y	6101	6081	0	51	
02	101181 X	88408	-0-	-12773	-0-	81595 3	6813 9	Y	6194	6173	0	72	
03	102145 X	88206	-0-	-13939	-0-	81915 3	6291 9	Y	5719	5723	0	68	
04	98850 X	80845	-0-	-18005	-0-	74752 3	6093 9	Y	5539	5563	0	44	
05	97464 X	78703	-0-	-18761	-0-	72892 3	5811 9	Y	5283	5258	0	69	
06	91470 X	72905	-0-	-18565	-0-	68062 3	4843 9	Y	4403	4405	0	67	



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	89578 X	89578	-0-	-0-	-0-	81725	3	10	4	N	7130	7120	0	65
						7843	9							
02	79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	72593	3	6804	9	N	6185	6188	0	62
03	83446 X	83446	-0-	-0-	-0-	75783	3	7663	9	N	6966	6970	0	58
04	76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	69576	3	6547	9	N	5952	5966	0	44
05	84716 X	84716	-0-	-0-	-0-	77067	3	7649	9	N	6954	6917	0	81
06	76235 X	76235	-0-	-0-	-0-	69780	3	6455	9	N	5868	5877	0	72
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022				TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067				
01	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	80221	3	10	4	N	6495	6489	0	60
						7145	9							
02	76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	71068	3	5787	9	N	5261	5268	0	53
03	84591 X	84591	-0-	-0-	-0-	77305	3	7286	9	N	6624	6622	0	55
04	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	75036	3	7209	9	N	6554	6561	0	48
05	84609 X	84609	-0-	-0-	-0-	78071	3	6538	9	N	5944	5923	0	69
06	75106 X	75106	-0-	-0-	-0-	69220	3	5886	9	N	5351	5354	0	66
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278				
01	90997 X	90997	-0-	-0-	-0-	83358	3	10	4	N	6935	6929	0	64
						7629	9							
02	53766 X	25534	-0-	-28232	-0-	23101	3	2433	9	N	2212	2254	0	22
03	57474 X	3898	-0-	-53576	-0-	3697	3	201	9	N	183	203	0	2
04	55620 X	37618	-0-	-18002	-0-	32983	3	4635	9	N	4214	4185	0	31
05	57474 X	28752	-0-	-28722	-0-	22725	3	6027	9	N	5479	5446	0	64
06	55947 X	55947	-0-	-0-	-0-	49486	3	6461	9	N	5874	5866	0	72
-----														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417				
01	144243 X	125233	-0-	-19010	-0-	115466	3	9767	9	Y	8879	8820	0	74
02	134937 X	131972	-0-	-2965	-0-	122015	3	9957	9	Y	9052	9053	0	73
03	129540 X	129540	-0-	-0-	-0-	120340	3	9200	9	Y	8364	8384	0	53
04	124070 X	124070	-0-	-0-	-0-	115546	3	8524	9	Y	7749	7739	0	63
05	141081 X	103234	-0-	-37847	-0-	95478	3	7756	9	Y	7051	7043	0	71
06	136530 X	89376	-0-	-47154	-0-	82731	3	6645	9	Y	6041	6060	0	52
-----														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157				
01	106609 X	16374	-0-	-90235	-0-	10831	3	5543	9	Y	5039	5011	0	42
02	86913 X	18048	-0-	-68865	-0-	12605	3	5443	9	Y	4948	4950	0	40
03	92907 X	28070	-0-	-64837	-0-	21424	3	6646	9	Y	6042	6044	0	38
04	89910 X	32549	-0-	-57361	-0-	25791	3	6758	9	Y	6144	6132	0	50
05	72664 X	18780	-0-	-53884	-0-	15160	3	3620	9	Y	3291	3308	0	33
06	52689 X	52689	-0-	-0-	-0-	45263	3	7426	9	Y	6751	6726	0	58
-----														
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023				TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100				
01	140027 X	96483	-0-	-43544	-0-	91373	3	5110	9	Y	4645	4686	0	28
02	124932 X	46114	-0-	-78818	-0-	43374	3	2740	9	Y	2491	2514	0	5
03	120838 X	669	-0-	-120169	-0-	568	3	101	9	Y	92	97	0	-0-
04	110940 X	91246	-0-	-19694	-0-	85423	3	5823	9	Y	5294	5290	0	4
05	114638 X	86848	-0-	-27790	-0-	81232	3	5616	9	Y	5105	5096	0	13
06	93360 X	81403	-0-	-11957	-0-	76441	3	4962	9	Y	4511	4504	0	20

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	149978	X	104824	-0-	-45154	-0-	99133	3	5691	9	Y	5174	5219	0	31
02	133255	X	42260	-0-	-90995	-0-	39748	3	2512	9	Y	2284	2310	0	5
03	130231	X	56466	-0-	-73765	-0-	54143	3	2323	9	Y	2112	2111	0	6
04	125666	X	125666	-0-	-0-	-0-	119129	3	6537	9	Y	5943	5944	0	5
05	121551	X	84874	-0-	-36677	-0-	79152	3	5722	9	Y	5202	5194	0	13
06	101430	X	82528	-0-	-18902	-0-	77472	3	5056	9	Y	4596	4588	0	21
-----															
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290					
01	145452	X	108370	-0-	-37082	-0-	102783	3	5587	9	Y	5079	5112	0	30
02	129369	X	45945	-0-	-83424	-0-	43646	3	2299	9	Y	2090	2116	0	4
03	126480	X	27768	-0-	-98712	-0-	27132	3	636	9	Y	578	580	0	2
04	118232	X	118232	-0-	-0-	-0-	113241	3	4991	9	Y	4537	4535	0	4
05	115041	X	91783	-0-	-23258	-0-	86704	3	5079	9	Y	4617	4609	0	12
06	104880	X	78190	-0-	-26690	-0-	74428	3	3762	9	Y	3420	3417	0	15
-----															
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023				TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970					
01	160859	X	115677	-0-	-45182	-0-	108080	3	7597	9	Y	6906	6959	0	41
02	141839	X	68465	-0-	-73374	-0-	64303	3	4162	9	Y	3784	3817	0	8
03	134912	X	69691	-0-	-65221	-0-	65758	3	3933	9	Y	3575	3573	0	10
04	136764	X	136764	-0-	-0-	-0-	128272	3	8492	9	Y	7720	7724	0	6
05	125302	X	105695	-0-	-19607	-0-	97701	3	7994	9	Y	7267	7255	0	18
06	111960	X	102336	-0-	-9624	-0-	95292	3	7044	9	Y	6404	6393	0	29
-----															
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958					
01	81307	X	81307	-0-	-0-	-0-	75517	3	9	4	N	5255	5247	0	48
02	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	5781	9							
03	74029	X	74029	-0-	-0-	-0-	65493	3	4434	9	N	4031	4039	0	40
04	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	68336	3	5693	9	N	5175	5172	0	43
05	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	61922	3	4710	9	N	4282	4293	0	32
06	69286	X	69286	-0-	-0-	-0-	60172	3	3944	9	N	3585	3575	0	42
							64891	3	4395	9	N	3995	3988	0	49
-----															
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910					
01	112995	X	3613	-0-	-109382	-0-	3116	3	497	9	Y	452	454	0	4
02	105705	X	64197	-0-	-41508	-0-	57587	3	6610	9	Y	6009	5964	0	49
03	105586	X	77399	-0-	-28187	-0-	70686	3	6713	9	Y	6103	6113	0	39
04	99660	X	76037	-0-	-23623	-0-	70580	3	5457	9	Y	4961	4960	0	40
05	82734	X	82734	-0-	-0-	-0-	77442	3	5292	9	Y	4811	4803	0	48
06	86449	X	86449	-0-	-0-	-0-	81222	3	5227	9	Y	4752	4759	0	41
-----															
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103					
01	92613	X	92613	-0-	-0-	-0-	83670	3	8943	9	Y	8130	8075	0	67
02	85347	X	84982	-0-	-365	-0-	77736	3	7246	9	Y	6587	6601	0	53
03	91233	X	90135	-0-	-1098	-0-	82902	3	7233	9	Y	6575	6586	0	42
04	89640	X	84931	-0-	-4709	-0-	78435	3	6496	9	Y	5905	5899	0	48
05	92628	X	83047	-0-	-9581	-0-	76457	3	6590	9	Y	5991	5979	0	60
06	89640	X	77250	-0-	-12390	-0-	71169	3	6081	9	Y	5528	5540	0	48

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID ->	294940	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		SHUT-IN	176339	-0-	176339	472817	134397	3	41942	9	Y	38129	38121	0	97
02		0 W	145133	-0-	145133	617950	113209	3	31924	9	Y	29022	29026	0	93
03		0 W	136470	-0-	136470	754420	108661	3	27809	9	Y	25281	25354	0	20
04		0 W	86761	-0-	86761	841181	68458	3	18303	9	Y	16639	16587	0	72
05		0 W	42515	-0-	42515	883696	32999	3	9516	9	Y	8651	8708	0	15
06		0 W	42942	-0-	42942	926638	33645	3	9297	9	Y	8452	8434	0	33
-----															
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID ->	295066	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	N/A				
01		SHUT-IN	233894	-0-	233894	626932	186477	3	47417	9	Y	43106	43105	0	110
02		0 W	194295	-0-	194295	821227	160005	3	34290	9	Y	31173	31183	0	100
03		0 W	184477	-0-	184477	1005704	155624	3	28853	9	Y	26230	26309	0	21
04		0 W	159283	-0-	159283	1164987	136293	3	22990	9	Y	20900	20831	0	90
05		0 W	147032	-0-	147032	1312019	127620	3	19412	9	Y	17647	17707	0	30
06		0 W	119926	-0-	119926	1431945	104138	3	15788	9	Y	14353	14326	0	57
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	295164	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	19318	PERF.	9254 - 19283				
01		208258 X	32713	-0-	-175545	-0-	26587	3	6126	9	Y	5569	5581	0	47
02		194822 X	33039	-0-	-161783	-0-	1	1	27189	3	Y	5317	5296	0	68
							5849	9							
03		208258 X	68547	-0-	-139711	-0-	56082	3	12465	9	Y	11332	11288	0	112
04		150944 X	150944	-0-	-0-	-0-	124364	3	26580	9	Y	24164	23994	0	282
05		59939 X	59939	-0-	-0-	-0-	49382	3	10557	9	Y	9597	9814	0	65
06		69449 X	69449	-0-	-0-	-0-	58298	3	11151	9	Y	10137	10148	0	54
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	295233	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	9056 - 19050				
01		120745 X	15866	-0-	-104879	-0-	13198	3	2668	9	Y	2425	2409	0	21
*02		112955 X	60883	-0-	-52072	-0-	1	1	51591	3	Y	8446	8288	0	107
							9291	9							
03		120745 X	73536	-0-	-47209	-0-	63218	3	10318	9	Y	9380	9394	0	93
04		115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	99361	3	16591	9	Y	15083	15000	0	176
05		65007 X	35048	-0-	-29959	-0-	29479	3	5569	9	Y	5063	5205	0	34
06		71160 X	44121	-0-	-27039	-0-	37297	3	6824	9	Y	6204	6205	0	33
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9198 - 19204				
01		221433 X	176050	-0-	-45383	-0-	147433	3	28617	9	Y	26015	25970	0	221
02		203522 X	95604	-0-	-107918	-0-	1	1	79147	3	Y	14960	14990	0	191
							16456	9							
03		217558 X	28143	-0-	-189415	-0-	23168	3	4975	9	Y	4523	4669	0	45
04		210540 X	89950	-0-	-120590	-0-	78772	3	11178	9	Y	10162	10088	0	119
05		193004 X	193004	-0-	-0-	-0-	163720	3	29284	9	Y	26622	26561	0	180
06		174320 X	174320	-0-	-0-	-0-	151332	3	22988	9	Y	20898	20966	0	112
-----															
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #: 17H		RRCID ->	295488	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8478 - 19041				
01		SHUT-IN	122509	-0-	122509	482562	89667	3	32842	9	Y	29856	29853	0	76
02		591700 X	109138	-0-	-482562	-0-	81601	3	27537	9	Y	25034	25030	0	80
03		107353 X	100301	-0-	-7052	-0-	76988	3	23313	9	Y	21194	21257	0	17
04		103890 X	64545	-0-	-39345	-0-	49324	3	15221	9	Y	13837	13794	0	60
05		107353 X	39825	-0-	-67528	-0-	30192	3	9633	9	Y	8757	8802	0	15
06		103890 X	21280	-0-	-82610	-0-	16008	3	5272	9	Y	4793	4789	0	19

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #:		14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT-IN	157236	-0-	157236	435419	126171 3	31065 9	Y	28241	28243 0	72	
02	0 W	131019	-0-	131019	566438	107838 3	23181 9	Y	21074	21078 0	68	
03	0 W	126796	-0-	126796	693234	106624 3	20172 9	Y	18338	18391 0	15	
04	0 W	111135	-0-	111135	804369	94915 3	16220 9	Y	14745	14696 0	64	
05	0 W	95762	-0-	95762	900131	82076 3	13686 9	Y	12442	12485 0	21	
06	0 W	53526	-0-	53526	953657	44737 3	8789 9	Y	7990	7979 0	32	
-----												
TIM TAM 24 O		WELL #:		16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	N/A
01	SHUT IN	125589	-0-	125589	251406	101025 3	24564 9	Y	22331	22453 0	20	
02	SHUT IN	102504	-0-	102504	353910	85044 3	17460 9	Y	15873	15868 0	25	
03	SHUT IN	99884	-0-	99884	453794	84150 3	15734 9	Y	14304	14306 0	23	
04	SHUT-IN	86914	-0-	86914	540708	74183 3	12731 9	Y	11574	11569 0	28	
05	SHUT-IN	84892	-0-	84892	625600	72306 3	12586 9	Y	11442	11438 0	32	
06	SHUT-IN	74256	-0-	74256	699856	63379 3	10877 9	Y	9888	9894 0	26	
-----												
TIM TAM 24 R		WELL #:		19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	N/A
01	SHUT IN	126463	-0-	126463	170218	100767 3	25696 9	Y	23360	23395 0	21	
02	SHUT IN	102540	-0-	102540	272758	85899 3	16641 9	Y	15128	15126 0	23	
03	SHUT IN	90513	-0-	90513	363271	76437 3	14076 9	Y	12796	12798 0	21	
04	SHUT IN	75764	-0-	75764	439035	65104 3	10660 9	Y	9691	9688 0	24	
05	SHUT-IN	71082	-0-	71082	510117	62095 3	8987 9	Y	8170	8171 0	23	
06	SHUT-IN	56487	-0-	56487	566604	48381 3	8106 9	Y	7369	7373 0	19	
-----												
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8327 - 18445
01	470423 X	154587	-0-	-315836	-0-	132329 3	101 4	Y	20143	20151 0	52	
						22157 9						
02	146885 X	137485	-0-	-9400	-0-	120077 3	31 4	Y	15797	15733 0	116	
						17377 9						
03	157015 X	136055	-0-	-20960	-0-	120654 3	31 4	Y	13973	14040 0	49	
						15370 9						
04	151950 X	128718	-0-	-23232	-0-	115130 3	39 4	Y	12317	12302 0	64	
						13549 9						
05	157015 X	130768	-0-	-26247	-0-	118211 3	48 4	Y	11372	11398 0	38	
						12509 9						
06	149610 X	120642	-0-	-28968	-0-	109418 3	86 4	Y	10125	10122 0	41	
						11138 9						
-----												
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	296010	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7874 - 18091
01	633094 X	207106	-0-	-425988	-0-	178782 3	135 4	Y	25626	25640 0	67	
						28189 9						
02	183889 X	177409	-0-	-6480	-0-	156240 3	40 4	Y	19208	19134 0	141	
						21129 9						
03	196571 X	169547	-0-	-27024	-0-	151439 3	39 4	Y	16426	16509 0	58	
						18069 9						
04	190230 X	157426	-0-	-32804	-0-	141856 3	48 4	Y	14111	14096 0	73	
						15522 9						
05	196571 X	156603	-0-	-39968	-0-	142504 3	57 4	Y	12765	12796 0	42	
						14042 9						
06	190230 X	142210	-0-	-48020	-0-	129905 3	103 4	Y	11093	11090 0	45	
						12202 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296024	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8194 - 18297			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		602759 X	193623	-0-	-409136	-0-	166474	3	126	4	Y	24566	24578	0	64
							27023	9							
02		177393 X	170588	-0-	-6805	-0-	149736	3	38	4	Y	18922	18847	0	139
							20814	9							
03		189627 X	164119	-0-	-25508	-0-	146092	3	38	4	Y	16354	16435	0	58
							17989	9							
04		183510 X	153803	-0-	-29707	-0-	138073	3	47	4	Y	14257	14241	0	74
							15683	9							
05		189627 X	152450	-0-	-37177	-0-	138279	3	56	4	Y	12832	12863	0	43
							14115	9							
06		183510 X	138691	-0-	-44819	-0-	126218	3	100	4	Y	11248	11245	0	46
							12373	9							
TIM TAM 24 S		WELL #:		20H	RRCID ->	296061	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	140883	-0-	140883	180040	107336	3	33547	9	Y	30497	30528	0	27
02		SHUT IN	114831	-0-	114831	294871	93470	3	21361	9	Y	19419	19416	0	30
03		SHUT IN	107689	-0-	107689	402560	89676	3	18013	9	Y	16375	16378	0	27
04		SHUT IN	85861	-0-	85861	488421	72681	3	13180	9	Y	11982	11980	0	29
05		SHUT-IN	82792	-0-	82792	571213	70538	3	12254	9	Y	11140	11138	0	31
06		SHUT-IN	75357	-0-	75357	646570	64808	3	10549	9	Y	9590	9596	0	25
TIM TAM 24 T		WELL #:		21H	RRCID ->	296062	COMPL. DATE	05/29/2023	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	137685	-0-	137685	184178	104290	3	33395	9	Y	30359	30395	0	27
02		SHUT IN	112772	-0-	112772	296950	90180	3	22592	9	Y	20538	20533	0	32
03		SHUT IN	107084	-0-	107084	404034	87145	3	19939	9	Y	18126	18128	0	30
04		SHUT IN	87881	-0-	87881	491915	72560	3	15321	9	Y	13928	13924	0	34
05		SHUT IN	87214	-0-	87214	579129	72116	3	15098	9	Y	13725	13720	0	39
06		SHUT IN	76581	-0-	76581	655710	63594	3	12987	9	Y	11806	11814	0	31
TIM TAM 24 Q		WELL #:		18H	RRCID ->	296135	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	117065	-0-	117065	149611	80977	3	36088	9	Y	32807	32830	0	29
02		SHUT IN	105825	-0-	105825	255436	78549	3	27276	9	Y	24796	24787	0	38
03		SHUT IN	108963	-0-	108963	364399	83552	3	25411	9	Y	23101	23101	0	38
04		SHUT IN	68039	-0-	68039	432438	51906	3	16133	9	Y	14666	14668	0	36
05		SHUT-IN	65208	-0-	65208	497646	50230	3	14978	9	Y	13616	13614	0	38
06		SHUT-IN	82936	-0-	82936	580582	66677	3	16259	9	Y	14781	14780	0	39
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	296368	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	41780	-0-	41780	41780	28613	3	16	4	N	11955	11840	0	115
							13151	9							
03		SHUT IN	192703	-0-	192703	234483	155395	3	4	4	N	33913	33973	0	55
							37304	9							
04		SHUT-IN	163063	-0-	163063	397546	138637	3	88	4	N	22125	22151	0	29
							24338	9							
05		SHUT-IN	139772	-0-	139772	537318	120861	3	25	4	N	17169	17145	0	53
							18886	9							
06		SHUT-IN	120697	-0-	120697	658015	105753	3	50	4	N	13540	13568	0	25
							14894	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	296369	COMPL. DATE	08/11/2023	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SEALED	655	-0-	655	655	653 3	2 4	N	-0-			-0-
03	SEALED	142853	-0-	142853	143508	112671 3	3 4	N	27435	27390	0	45
						30179 9						
04	SEALED	167154	-0-	167154	310662	141295 3	89 4	N	23427	23441	0	31
						25770 9						
05	SEALED	148819	-0-	148819	459481	130149 3	26 4	N	16949	16928	0	52
						18644 9						
06	SEALED	130530	-0-	130530	590011	114725 3	53 4	N	14320	14346	0	26
						15752 9						
-----												
COUNT TURF 47-38 STATE H		WELL #: 11H		RRCID ->	296383	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	66532	-0-	66532	66532	51661 3	14871 9	Y	13519	13491	0	28
03	SHUT IN	188560	-0-	188560	255092	156484 3	32076 9	Y	29160	29108	0	80
04	SHUT-IN	217628	-0-	217628	472720	188043 3	29585 9	Y	26895	26953	0	22
05	SHUT-IN	209660	-0-	209660	682380	184463 3	25197 9	Y	22906	22870	0	58
06	SHUT-IN	193756	-0-	193756	876136	172801 3	20955 9	Y	19050	19022	0	86
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296461	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	153247	-0-	153247	153247	119187 3	34060 9	N	30964	30914	0	50
04	SHUT-IN	178990	-0-	178990	332237	150175 3	28815 9	N	26195	26211	0	34
05	SHUT-IN	152828	-0-	152828	485065	131368 3	21460 9	N	19509	19483	0	60
06	SHUT-IN	126911	-0-	126911	611976	110586 3	16325 9	N	14841	14874	0	27
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	296462	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	111590	-0-	111590	111590	87519 3	24071 9	N	21883	21847	0	36
04	SHUT-IN	165579	-0-	165579	277169	141588 3	23991 9	N	21810	21817	0	29
05	SHUT-IN	141588	-0-	141588	418757	123957 3	17631 9	N	16028	16008	0	49
06	SHUT-IN	118924	-0-	118924	537681	105843 3	13081 9	N	11892	11919	0	22
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296545	COMPL. DATE	12/25/2023	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	56114	-0-	56114	56114	40689 3	15425 9	Y	14023	13969	0	54
05	SHUT IN	101271	-0-	101271	157385	76250 3	25021 9	Y	22746	22763	0	37
06	SHUT IN	135861	-0-	135861	293246	103776 3	32085 9	Y	29168	29101	0	104
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	296546	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	87273	-0-	87273	87273	63196 3	24077 9	Y	21888	21804	0	84
05	SHUT IN	162993	-0-	162993	250266	127771 3	35222 9	Y	32020	32052	0	52
06	SHUT IN	181603	-0-	181603	431869	147777 3	33826 9	Y	30751	30694	0	109

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 296547		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	1997	-0-	1997	1308	3	N	626	589 0	32 8 5
04	SHUT IN	84966	-0-	84966	62826	3	Y	20127	20055 0	77
05	SHUT IN	220656	-0-	220656	307619	3	Y	38839	38853 0	63
06	SHUT IN	186258	-0-	186258	493877	3	Y	30236	30192 0	107
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 296548		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	5230	-0-	5230	4450	3	N	709	660 0	44 8 5
04	SHUT IN	27632	-0-	27632	32862	3	Y	7928	7903 0	30
05	SHUT IN	42372	-0-	42372	75234	3	Y	9008	9023 0	15
06	SHUT IN	20850	-0-	20850	96084	3	Y	4616	4615 0	16
-----										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296697		COMPL. DATE 09/12/2023		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 297350		COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	1745	-0-	1745	1741	3	N	4	4 0	-0-
05	SHUT IN	1158	-0-	1158	2903	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903		N	NO RPT		-0-
-----										
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050		
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H								
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	136
02	29 X	28	-0-	-1	-0-	28	3	Y	-0-	136
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	136
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	136
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	136
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	136
-----										
GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	22	340
02	T. A.	867	-0-	867	867	3	Y	707	380 1	667
03	T. A.	2541	-0-	2541	3408	3	Y	1768	1529 1	906
04	T. A.	2786	-0-	2786	6194	3	Y	1790	1886 1	810
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6194		Y	1627	1876 1	561
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6194		Y	NO RPT		561

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8359 - 12688						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	260	-0-	-2716	-0-	62	1	165	3	N	30				563
							33	9								
02		2668 X	1768	-0-	-900	-0-	58	1	1494	3	N	196				759
							216	9								
03		2232 X	2175	-0-	-57	-0-	62	1	1935	3	N	162	383	1		538
							178	9								
04		2160 X	156	-0-	-2004	-0-	60	1	96	9	N	87				625
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	131				756
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				756
-----																
ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8239 - 12556						
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				594
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				594
-----																
CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7820 - 12415						
01		14539 X	7650	-0-	-6889	-0-	451	1	6620	3	Y	526	510	0		86
							579	9								
02		11455 X	6996	-0-	-4459	-0-	389	1	6321	3	Y	260	261	0		85
							286	9								
03		12493 X	10264	-0-	-2229	-0-	513	1	9227	3	Y	476	355	0		206
							524	9								
04		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	9394	3	882	9	Y	802	692	0		316
05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	92	347	0		61
06		9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT				61
-----																
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9387 - 13925						
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	614	385	1		547
							675	9								
02		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	3	Y	75	584	1		38
							83	9								
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	18	1	1604	3	Y	25	55	1		8
							28	9								
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	2987	3	Y	124	96	1		36
							136	9								
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	110	108	1		38
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				38
-----																
DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7597 - 12320						
01		13113 X	11216	-0-	-1897	-0-	1225	1	9486	3	Y	459	471	0		79
							505	9								
02		12267 X	9164	-0-	-3103	-0-	1068	1	7693	3	Y	366	322	0		123
							403	9								
03		13113 X	4713	-0-	-8400	-0-	913	1	3638	3	Y	147	150	0		120
							162	9								
04		11400 X	8350	-0-	-3050	-0-	492	1	7508	3	Y	318	318	0		120
							350	9								
05		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	251	287	0		84
06		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT				84



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335																
01		26226 X	14562	-0-	-11664	-0-	897 499	1 9	13166	3	Y	454	428	0		74
02		22968 X	11974	-0-	-10994	-0-	674 359	1 9	10941	3	Y	326	293	0		107
03		21669 X	12483	-0-	-9186	-0-	637 384	1 9	11462	3	Y	349	305	0		151
04		14100 X	9054	-0-	-5046	-0-	8442	3	612	9	Y	556	488	0		219
05		14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	152	270	0		101
06		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT				101
-----																
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149																
01		8153 X	7547	-0-	-606	-0-	835 251	1 9	6461	3	Y	228	250	0		39
02		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	1127 259	1 9	8120	3	Y	235	195	0		79
03		8153 X	7090	-0-	-1063	-0-	1401 105	1 9	5584	3	Y	95	96	0		78
04		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	624 288	1 9	9520	3	Y	262	241	0		99
05		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	170	212	0		57
06		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT				57
-----																
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725																
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				178
02		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				178
03		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				178
04		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				178
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				178
06		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				178
-----																
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587																
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-				573
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				573
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				573
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-				573
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				573
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				573
-----																
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555																
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97	91	0		78
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-					Y	74	90	0		62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	81	9	Y	138	171	0		29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	7821	3	N	1130	1464	1	490
								1243	9							
02		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	7805	3	N	1324	1442	1	372
								1456	9							
03		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	6662	3	N	1082	965	1	489
								1190	9							
04		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	7007	3	N	1075	957	1	607
								1183	9							
05		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	-0-					N	519	467	1	659
06		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	-0-					N	NO RPT			659
-----																
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750																
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			288
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288
-----																
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440																
01		8463 X	8420	-0-	-43	-0-	-0-	426	1	6258	3	Y	1578	1534	0	257
								1736	9							
02		10701 X	6678	-0-	-4023	-0-	-0-	352	1	5711	3	Y	559	633	0	183
								615	9							
03		10881 X	6474	-0-	-4407	-0-	-0-	297	1	5352	3	Y	750	608	0	325
								825	9							
04		8160 X	5544	-0-	-2616	-0-	-0-	5179	3	365	9	Y	332	526	0	131
05		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-					Y	859	419	0	571
06		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	-0-					Y	NO RPT			571
-----																
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340																
01		930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			806
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			806
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			806
04		900 N	450	-0-	-450	-0-	-0-	450	1			N	-0-			806
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			806
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			806
-----																
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	0	42
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	0	41
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	46	0	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	57	0	28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	46	0	6
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----																
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400																
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	N	8			1286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			1289
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			1295
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			1297
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1297

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING							
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY							
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																				
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551													COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7662 - 11815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	870 1	13694 3		N	336	422 1		338						
							1500 4	370 9												
02		14355 X	7487	-0-	-6868	-0-	870 1	6430 3		N	170			508						
							187 9													
03		14911 X	7361	-0-	-7550	-0-	930 1	6287 3		N	131			639						
							144 9													
04		15900 X	4618	-0-	-11282	-0-	900 1	3606 3		N	102	456 1		285						
							112 9													
05		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-				N	58			343						
06		15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-				N	NO RPT			343						
-----																				
SHEPARD A STATE UNIT													WELL #: 802H RRCID -> 278643		COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8271 - 12782
01		217 X	84	-0-	-133	-0-	84 3			N	-0-			298						
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			298						
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			298						
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3			N	-0-			298						
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			298						
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			298						
-----																				
LORENA													WELL #: 801H RRCID -> 278646		COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7688 - 12285
01		5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	58 1	4418 3		N	244	791 1		315						
							268 9													
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	58 1	4775 3		N	218			533						
							240 9													
03		5332 X	4719	-0-	-613	-0-	48 1	4453 3		N	198	443 1		288						
							218 9													
04		5340 X	5286	-0-	-54	-0-	4980 3	306 9		N	278			566						
05		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	201			767						
06		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			767						
-----																				
LORENA													WELL #: 802H RRCID -> 278647		COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7732 - 12367
01		9424 X	7195	-0-	-2229	-0-	169 1	6135 3		Y	810	779 0		229						
							891 9													
02		7975 X	7767	-0-	-208	-0-	150 1	6921 3		Y	633	641 0		221						
							696 9													
03		7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	162 1	5746 3		Y	40	246 0		15						
							44 9													
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	196 1	6940 3		Y	661	478 0		198						
							727 9													
05		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				Y	583	437 0		344						
06		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-				Y	NO RPT			344						
-----																				
MITCHELL													WELL #: 801H RRCID -> 278648		COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8292 - 12325
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			614						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			614						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			617						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			622						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			628						
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			628						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	178	1	6483	3	Y	267	381	0	76
						294	9							
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	142	1	6561	3	Y	166	184	0	58
						183	9							
03	8804 X	4398	-0-	-4406	-0-	118	1	4196	3	Y	76	105	0	29
						84	9							
04	8610 X	4885	-0-	-3725	-0-	132	1	4663	3	Y	82	86	0	25
						90	9							
05	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	5	27	0	3
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350				
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	216	85	1	192
						238	9							
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	33	1	3235	3	Y	1457	915	1	734
						1603	9							
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	44	1	3794	3	Y	1551	1802	1	483
						1706	9							
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	31	1	3166	3	Y	2044	1938	1	589
						2248	9							
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1725	1718	1	596
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			596
-----														
DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772				
01	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	867	1	6710	3	Y	23	27	0	4
						25	9							
02	8961 X	5190	-0-	-3771	-0-	630	1	4540	3	Y	18	16	0	6
						20	9							
03	9579 X	3847	-0-	-5732	-0-	772	1	3075	3	Y	-0-	6	0	-0-
04	8580 X	7485	-0-	-1095	-0-	460	1	7023	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	24	17	0	8
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730				
01	3999 X	13	-0-	-3986	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	36	1	1670	3	Y	26	17	0	9
						29	9							
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	107	1	3812	3	Y	343	221	0	131
						377	9							
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	93	1	3300	3	Y	253	308	0	76
						278	9							
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	291	195	0	172
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			172
-----														
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502				
01	9052 X	6055	-0-	-2997	-0-	615	1	4763	3	Y	615	614	0	106
						677	9							
02	8468 X	5620	-0-	-2848	-0-	634	1	4569	3	Y	379	358	0	127
						417	9							
03	9052 X	2837	-0-	-6215	-0-	538	1	2145	3	Y	140	153	0	114
						154	9							
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	348	1	5311	3	Y	241	264	0	91
						265	9							
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	546	454	0	183
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			183

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24428 X	12502	-0-	-11926	-0-	775	1	11374	3	Y	321	295 0	52
						353	9						
02	20474 X	10383	-0-	-10091	-0-	586	1	9521	3	Y	251	221 0	82
						276	9						
03	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	539	1	9696	3	Y	141	162 0	61
						155	9						
04	13260 X	11605	-0-	-1655	-0-	11513	3	92	9	Y	84	112 0	33
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	33 0	-0-
06	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	19389	-0-	19389	162323	1233	1	18097	3	Y	54	54 0	9
						59	9						
02	177851 X	15528	-0-	-162323	-0-	880	1	14287	3	Y	328	229 0	108
						361	9						
03	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	767	1	13808	3	Y	267	259 0	116
						294	9						
04	18960 X	15376	-0-	-3584	-0-	15325	3	51	9	Y	46	144 0	18
05	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-	18 0	-0-
06	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	Y	-0-		616
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	Y	742	767 1	591
						816	9						
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	1242	1127 1	706
						1366	9						
04	1350 N	356	-0-	-994	-0-	13	1	120	3	Y	203		909
						223	9						
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	506	737 1	678
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		678
-----													
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	856	1	7772	3	Y	230	248 0	149
						253	9						
02	5684 X	1485	-0-	-4199	-0-	314	1	1153	3	Y	16	38 0	127
						18	9						
03	5518 X	2876	-0-	-2642	-0-	686	1	2138	3	Y	47	40 0	134
						52	9						
04	8580 X	3302	-0-	-5278	-0-	878	1	2339	3	Y	77		211
						85	9						
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	129	102 0	238
06	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT		238
-----													
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1460	-0-	-1237	-0-	18	1	1292	3	Y	136	172 1	85
						150	9						
02	T. A.	924	-0-	924	924	17	1	813	3	Y	85		170
						94	9						
03	T. A.	559	-0-	559	1483	18	1	419	3	Y	111		281
						122	9						
04	T. A.	632	-0-	632	2115	17	1	554	3	Y	55		336
						61	9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2115					Y	95	166 1	265
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2115					Y	NO RPT		265

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2393	-0-	-645	-0-	38	1	2142	3	Y	194		431
						213	9						
02	T. A.	961	-0-	961	961	33	1	880	3	Y	44		475
						48	9						
03	T. A.	892	-0-	892	1853	34	1	819	3	Y	35	296 1	214
						39	9						
04	T. A.	32	-0-	32	1885	32	1			Y	-0-		214
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1885					Y	2		216
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1885					Y	NO RPT		216
-----													
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	24	1	1339	3	Y	65		144
						72	9						
02	T. A.	829	-0-	829	829	25	1	652	3	Y	138		282
						152	9						
03	T. A.	788	-0-	788	1617	28	1	664	3	Y	87	176 1	193
						96	9						
04	T. A.	28	-0-	28	1645	28	1			Y	-0-		193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1645					Y	2		195
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT		195
-----													
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
01	6262 X	3401	-0-	-2861	-0-	44	1	3089	3	Y	244	309 1	152
						268	9						
02	T. A.	2156	-0-	2156	2156	41	1	1944	3	Y	155		307
						171	9						
03	T. A.	1263	-0-	1263	3419	44	1	1001	3	Y	198		505
						218	9						
04	T. A.	1528	-0-	1528	4947	43	1	1371	3	Y	104		609
						114	9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4947					Y	171	301 1	479
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4947					Y	NO RPT		479
-----													
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
01	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	121	1	1103	3	Y	191	234 0	124
						210	9						
02	464 X	438	-0-	-26	-0-	87	1	319	3	Y	29	32 0	121
						32	9						
03	496 X	407	-0-	-89	-0-	82	1	257	3	Y	62	38 0	145
						68	9						
04	480 X	322	-0-	-158	-0-	82	1	217	3	Y	21		166
						23	9						
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	80 0	86
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		86
-----													
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		22537 X	22478	-0-	-59	-0-	589	1	21406	3	Y	439	431	0	124
							483	9							
02		21083 X	15766	-0-	-5317	-0-	328	1	15133	3	Y	277	304	0	97
							305	9							
03		23467 X	20288	-0-	-3179	-0-	538	1	19106	3	Y	585	458	0	224
							644	9							
04		22710 X	22176	-0-	-534	-0-	600	1	21249	3	Y	297	432	0	89
							327	9							
05		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	268	199	0	158
06		21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT			158
-----															
DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017					
01		16492 X	14442	-0-	-2050	-0-	647	1	13377	3	Y	380	348	0	65
							418	9							
02		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	553	1	10577	3	Y	283	289	0	59
							311	9							
03		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	722	1	12579	3	Y	302	302	0	59
							332	9							
04		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	655	1	11160	3	Y	467	425	0	101
							514	9							
05		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	462	396	0	167
06		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			167
-----															
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644					
01		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	303	1	5483	3	N	1789	1784	0	54
							1968	9							
02		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	413	1	7159	3	N	1763	1765	0	52
							1939	9							
03		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	506	1	8445	3	N	2079	2078	0	53
							4	4	2287	9					
04		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	428	1	8681	3	N	1578	1598	0	33
							1736	9							
05		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	293	1	7707	3	N	1369	1382	0	20
							1506	9							
06		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			20
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 04/21/2023				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318					
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1701	1492	1	618
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1041	1138	1	521
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1281	1282	1	520
04		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3843	3	997	9	N	906	749	1	677
*05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3970	3	1109	9	N	1008	1131	1	554
*06		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	5459	3	970	9	N	882	902	1	534
-----															
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
RUSTLER HILLS 18		WELL #:		1H	RRCID ->	277516	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7373 - 11134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023												

BLUE LACY BS		WELL #:		804H	RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8208 - 12183
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		602H	RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		6H	RRCID ->	292898	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	9020 - 19279		
*09	79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0	37
10	105197 X	105197	-0-	-0-	-0-	83490	3	21707	9	N	19734	19671	0	100
11	94650 X	94650	-0-	-0-	-0-	75624	3	19026	9	N	17296	17364	0	32
12	103140 X	103140	-0-	-0-	-0-	83780	3	19360	9	N	17600	17545	0	87
01	98363 X	88061	-0-	-10302	-0-	71395	3	16666	9	N	15151	15158	0	80
02	98397 X	51152	-0-	-47245	-0-	41982	3	9170	9	N	8336	8345	0	71
03	105183 X	35064	-0-	-70119	-0-	28467	3	6597	9	N	5997	6021	0	47
04	99810 X	21410	-0-	-78400	-0-	20047	3	1363	9	N	1239	1278	0	8
05	103137 X	9022	-0-	-94115	-0-	8325	3	697	9	N	634	638	0	4
06	85230 X	14965	-0-	-70265	-0-	10812	3	4153	9	N	3775	3753	0	26

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		4H	RRCID ->	292904	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876 - 18973		
*09	43500 X	16324	-0-	-27176	-0-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0	6
10	44950 X	19138	-0-	-25812	-0-	15408	3	3730	9	N	3391	3380	0	17
11	43500 X	22384	-0-	-21116	-0-	18814	3	3570	9	N	3245	3256	0	6
12	36053 X	24372	-0-	-11681	-0-	20753	3	3619	9	N	3290	3280	0	16
01	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	17686	3	3115	9	N	2832	2833	0	15
02	17893 X	12113	-0-	-5780	-0-	10399	3	1714	9	N	1558	1560	0	13
03	23126 X	11368	-0-	-11758	-0-	10293	3	1075	9	N	977	982	0	8
04	23580 X	8479	-0-	-15101	-0-	8365	3	114	9	N	104	111	0	1
05	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	26725	3	289	9	N	263	262	0	2
06	24112 X	24112	-0-	-0-	-0-	23620	3	492	9	N	447	446	0	3



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE PATHFINDER				WELL #:	31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 - 13811	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	200	-0-	200	200		197 3	2 4	Y	1	1 0			-0-
							1 9							

STATE PATHFINDER				WELL #:	34H	RRCID ->	283458	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352 - 13726
01	14911 X	8546	-0-	-6365	-0-		7891 3	21 4	Y	576	590 0	24 1	24
							634 9				4 8		
02	12586 X	10675	-0-	-1911	-0-		10017 3	22 4	Y	578	516 0	36 1	44
							636 9				6 8		
03	12648 X	12237	-0-	-411	-0-		11526 3	25 4	Y	624	589 0	30 1	37
							686 9				12 8		
04	12240 X	11789	-0-	-451	-0-		11027 3	25 4	Y	670	640 0	13 1	41
							737 9				13 8		
05	12648 X	10318	-0-	-2330	-0-		9363 3	27 4	Y	844	797 0	5 1	77
							928 9				6 8		
06	11850 X	11402	-0-	-448	-0-		10724 3	31 4	Y	588	638 0	3 1	24
							647 9						

STATE MERCURY				WELL #:	10H	RRCID ->	283660	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832 - 14566
01	19344 X	11662	-0-	-7682	-0-		9798 3	34 4	Y	1664	1710 0	29 1	55
							1830 9				16 8		
02	17400 X	10392	-0-	-7008	-0-		8559 3	36 4	Y	1634	1565 0	42 1	69
							1797 9				13 8		
03	14539 X	11204	-0-	-3335	-0-		9060 3	45 4	Y	1908	1760 0	31 1	137
							2099 9				49 8		
04	14070 X	8968	-0-	-5102	-0-		7142 3	37 4	Y	1626	1615 0	8 1	91
							1789 9				49 8		
05	14539 X	6886	-0-	-7653	-0-		5427 3	34 4	Y	1295	1332 0	3 1	40
							1425 9				11 8		
06	11280 X	7355	-0-	-3925	-0-		6075 3	38 4	Y	1129	1122 0	2 1	45
							1242 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7192 X	5585	-0-	-1607	-0-			17 1	3981 3	Y	1419	1441 0	8 1		41
								26 4	1561 9			7 8			
02	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-			24 1	5784 3	Y	1486	1466 0	14 1		40
								13 4	1635 9			7 8			
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-			26 1	6143 3	Y	1282	1246 0	11 1		47
								23 4	1410 9			18 8			
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-			25 1	6586 3	Y	1247	1231 0	5 1		40
								20 4	1372 9			18 8			
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-			20 1	6826 3	Y	1180	1188 0	2 1		26
								20 4	1298 9			4 8			
06	7710 X	7567	-0-	-143	-0-			20 1	6602 3	Y	846	857 0	1 1		14
								14 4	931 9						
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869						
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1 8			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262						
01	7533 X	6900	-0-	-633	-0-			5967 3	10 4	Y	839	853 0	15 1		28
								923 9				5 8			
02	7453 X	6523	-0-	-930	-0-			5746 3	7 4	Y	700	673 0	25 1		30
								770 9							
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-			6308 3	14 4	Y	772	716 0	15 1		55
								849 9				16 8			
04	6690 X	6540	-0-	-150	-0-			5837 3	9 4	Y	631	631 0	5 1		35
								694 9				15 8			
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-			6266 3	10 4	Y	689	700 0	2 1		21
								758 9				1 8			
06	6930 X	6753	-0-	-177	-0-			6044 3	9 4	Y	636	631 0	1 1		25
								700 9							
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688		PERF.11328 - 16120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		3658 X	3186	-0-	-472	-0-	21 1	2986 3	Y	157	167 0	7 1	8
							6 4	173 9			1 8		
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	41 1	5660 3	Y	187	170 0	14 1	10
							7 4	206 9			1 8		
03		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	35 1	6160 3	Y	137	125 0	11 1	9
							6 4	151 9			2 8		
04		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	32 1	6337 3	Y	115	108 0	5 1	9
							6 4	127 9			2 8		
05		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	28 1	6759 3	Y	109	108 0	2 1	7
							5 4	120 9			1 8		
06		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	22 1	6330 3	Y	54	58 0	1 1	2
							4 4	59 9					
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10989 - 15789	
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	5	17 0		-0-
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-			Y	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H		RRCID -> 283683		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10281 - 14905	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H		RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10649		PERF.11004 - 15815	
01		4123 X	3751	-0-	-372	-0-	24 1	3376 3	Y	305	314 0	8 1	16
							15 4	336 9			2 8		
02		3770 X	3586	-0-	-184	-0-	24 1	3306 3	Y	222	215 0	8 1	12
							12 4	244 9			3 8		
03		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	21 1	3586 3	Y	230	215 0	6 1	16
							16 4	253 9			5 8		
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	19 1	3711 3	Y	282	265 0	3 1	22
							21 4	310 9			8 8		
05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	16 1	3885 3	Y	248	250 0	1 1	17
							13 4	273 9			2 8		
06		3750 X	3403	-0-	-347	-0-	11 1	3088 3	Y	265	271 0	1 1	10
							12 4	292 9					
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10990 - 15818	
01		9362 X	6803	-0-	-2559	-0-	36 1	5070 3	Y	1517	1608 0	13 1	83
							28 4	1669 9			3 8		
02		7743 X	6163	-0-	-1580	-0-	32 1	4584 3	Y	1384	1377 0	9 1	79
							25 4	1522 9			2 8		
03		8277 X	7082	-0-	-1195	-0-	30 1	5383 3	Y	1493	1445 0	7 1	107
							27 4	1642 9			13 8		
04		8010 X	7736	-0-	-274	-0-	30 1	6018 3	Y	1511	1482 0	4 1	119
							26 4	1662 9			13 8		
05		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	29 1	7128 3	Y	1469	1485 0	2 1	100
							27 4	1616 9			1 8		
06		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	24 1	7044 3	Y	1337	1384 0	1 1	52
							25 4	1471 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	56 1 13 4	7845 3 383 9	Y	348	343 0 2 8	18 1	18
02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	46 1 10 4	6340 3 276 9	Y	251	241 0 2 8	12 1	14
03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	37 1 8 4	6493 3 254 9	Y	231	217 0 3 8	9 1	16
04	8040 X	6488	-0-	-1552	-0-	31 1 8 4	6216 3 233 9	Y	212	205 0 3 8	4 1	16
05	8308 X	6519	-0-	-1789	-0-	26 1 8 4	6268 3 217 9	Y	197	197 0 1 8	2 1	13
06	8040 X	6666	-0-	-1374	-0-	22 1 8 4	6436 3 200 9	Y	182	187 0	1 1	7

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-			89
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			89
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	93 1		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

01	11687 X	10703	-0-	-984	-0-	43 1 17 4	9904 3 739 9	Y	672	651 0 2 8	29 1	19
02	10933 X	9849	-0-	-1084	-0-	40 1 8 4	9148 3 653 9	Y	594	563 0 2 8	33 1	15
03	11687 X	10623	-0-	-1064	-0-	42 1 18 4	9750 3 813 9	Y	739	697 0 7 8	24 1	26
04	10740 X	10103	-0-	-637	-0-	36 1 14 4	9427 3 626 9	Y	569	561 0 7 8	9 1	18
05	10726 X	10331	-0-	-395	-0-	28 1 14 4	9655 3 634 9	Y	576	575 0 2 8	4 1	13
06	10350 X	9563	-0-	-787	-0-	27 1 9 4	9136 3 391 9	Y	355	360 0	2 1	6

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10106 X	8119	-0-	-1987	-0-	34 1	7730 3	345 9	Y	314	295 0	23 1	2 8		8
02		8903 X	7484	-0-	-1419	-0-	31 1	7123 3	325 9	Y	295	268 0	26 1	2 8		7
03		8773 X	7741	-0-	-1032	-0-	32 1	7389 3	311 9	Y	283	261 0	15 1	4 8		10
04		8010 X	7678	-0-	-332	-0-	28 1	7304 3	336 9	Y	305	294 0	7 1	5 8		9
05		8215 X	7998	-0-	-217	-0-	22 1	7535 3	430 9	Y	391	386 0	3 1	2 8		9
06		7860 X	7484	-0-	-376	-0-	22 1	7264 3	191 9	Y	174	178 0	2 1			3
-----																
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015					TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763					
01		8215 X	6394	-0-	-1821	-0-	25 1	5736 3	613 9	Y	557	551 0	14 1	3 8		16
02		7627 X	5625	-0-	-2002	-0-	23 1	5199 3	395 9	Y	359	347 0	16 1	3 8		9
03		6417 X	5698	-0-	-719	-0-	22 1	5146 3	512 9	Y	465	438 0	11 1	8 8		17
04		6210 X	3461	-0-	-2749	-0-	12 1	3185 3	250 9	Y	227	228 0	3 1	6 8		7
05		6386 X	4010	-0-	-2376	-0-	11 1	3811 3	175 9	Y	159	159 0	1 1	3 8		3
06		6180 X	4775	-0-	-1405	-0-	13 1	4307 3	442 9	Y	402	397 0	1 1			7
-----																
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922				
01	47833 X	29	-0-	-47804	-0-	2 3	1 4	Y	24	37 0				2
						26 9								
02	44747 X	-0-	-0-	-44747	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
03	47833 X	-0-	-0-	-47833	-0-			Y	-0-					-0-
04	27840 X	2	-0-	-27838	-0-	2 4		Y	-0-					-0-
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 11048 - 15866				
01	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	87 1	3486 3	Y	212	199 0	6 1			8
						7 4	233 9			3 8				
02	3886 X	3527	-0-	-359	-0-	72 1	3182 3	Y	247	235 0	7 1			9
						1 4	272 9			4 8				
03	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	54 1	3472 3	Y	129	120 0	5 1			7
						142 9				6 8				
04	4020 X	3143	-0-	-877	-0-	18 1	2799 3	Y	282	268 0	3 1			8
						16 4	310 9			10 8				
05	3968 X	3468	-0-	-500	-0-	21 1	3023 3	Y	381	375 0	1 1			9
						5 4	419 9			4 8				
06	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	10 1	2946 3	Y	466	460 0	1 1			14
						17 4	513 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2474	3	30	4	Y	635	588	0	11	1	66
						699	9					6	8			
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	846	3	17	4	Y	344	369	0	7	1	28
						378	9					6	8			
03	1023 N	39	-0-	-984	-0-	4	4	35	9	Y	32	52	0	4	8	4
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130 X	411	-0-	-1719	-0-	349	3	8	4	Y	49	44	0			5
						54	9									

  

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

  

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

  

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

  

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	44	1	6233	3	Y	1015	1054	0	18 1 55
						1117	9					3	8	
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	41	1	5737	3	Y	969	947	0	19 1 55
						1066	9					3	8	
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	38	1	6633	3	Y	918	883	0	15 1 65
						13	4	1010	9			10	8	
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	34	1	6899	3	Y	1179	1132	0	8 1 92
						15	4	1297	9			12	8	
05	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	28	1	6893	3	Y	1218	1222	0	3 1 83
						16	4	1340	9			2	8	
06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	23	1	6837	3	Y	1250	1282	0	2 1 49
						17	4	1375	9					

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2024

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

01	62 X	4	-0-	-58	-0-	4	4			Y	-0-	54	1	-0-
02	T. A.	869	-0-	869	869	278	3	12	4	Y	526	488	0	5 8 33
						579	9							
03	T. A.	354	-0-	354	1223	32	3	8	4	Y	285	278	0	3 8 37
						314	9							
04	T. A.	52	-0-	52	1275	2	3	3	4	Y	43	74	0	3 8 3
						47	9							
05	T. A.	109	-0-	109	1384	8	3	4	4	Y	88	80	0	2 8 9
						97	9							
06	1384 X	-0-	-0-	-1384	-0-					Y	-0-	9	0	-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

01	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	3694	3	12	4	Y	819	831	0	8 1 27
						901	9					6	8	
02	5307 X	5104	-0-	-203	-0-	4198	3	11	4	Y	814	788	0	16 1 35
						895	9					2	8	
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4602	3	15	4	Y	927	865	0	11 1 67
						1020	9					19	8	
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	4568	3	11	4	Y	777	777	0	4 1 44
						855	9					19	8	
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4761	3	10	4	Y	705	724	0	2 1 22
						776	9					1	8	
06	5460 X	5369	-0-	-91	-0-	4564	3	11	4	Y	722	714	0	1 1 29
						794	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	13 1	3079 3	Y	713	700 0	11 1		20
							37 4	784 9			13 8			
02		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	13 1	3124 3	Y	606	577 0	15 1		16
							18 4	667 9			18 8			
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	13 1	3126 3	Y	630	589 0	10 1		22
							37 4	693 9			25 8			
04		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	11 1	3030 3	Y	548	524 0	3 1		17
							39 4	603 9			26 8			
05		4092 X	3450	-0-	-642	-0-	8 1	2810 3	Y	541	529 0	1 1		12
							37 4	595 9			16 8			
06		3960 X	3450	-0-	-510	-0-	9 1	3063 3	Y	288	294 0	1 1		5
							61 4	317 9						
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750				
01		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	30 1	6844 3	Y	696	692 0	17 1		20
							766 9				3 8			
02		7192 X	7087	-0-	-105	-0-	27 1	6313 3	Y	679	659 0	19 1		18
							747 9				3 8			
03		7688 X	7486	-0-	-202	-0-	29 1	6758 3	Y	616	589 0	14 1		22
							21 4	678 9			9 8			
04		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	26 1	6769 3	Y	676	661 0	6 1		21
							21 4	744 9			10 8			
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	20 1	6965 3	Y	647	648 0	3 1		14
							21 4	712 9			3 8			
06		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	21 1	7043 3	Y	970	967 0	1 1		16
							26 4	1067 9						
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667				
01		12555 X	12177	-0-	-378	-0-	48 1	11005 3	Y	1003	997 0	21 1		29
							21 4	1103 9			3 8			
02		11745 X	11263	-0-	-482	-0-	44 1	10177 3	Y	938	915 0	24 1		25
							10 4	1032 9			3 8			
03		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	49 1	11459 3	Y	1245	1193 0	18 1		45
							24 4	1370 9			14 8			
04		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	42 1	11168 3	Y	1307	1285 0	10 1		41
							25 4	1438 9			16 8			
05		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	34 1	11723 3	Y	1170	1178 0	4 1		26
							23 4	1287 9			3 8			
06		12480 X	12402	-0-	-78	-0-	33 1	11125 3	Y	1111	1117 0	2 1		18
							22 4	1222 9						
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941 - 16769						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1558	3	Y	291	276	0	4 1	8
							11	4	320	9			3	8		
02	2755 X	2476	-0-	-279	-0-	-0-	10	1	2190	3	Y	245	235	0	6 1	6
							6	4	270	9			6	8		
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3155	3	Y	394	378	0	1 1	9
							20	4	433	9			6	8		
06	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	133	140	0		2
							11	4	146	9						
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149 - 15009						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2024

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 11028 - 15824

01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	128	1	6406	3	Y	1286	1254	0	11	1	51
						11	4	1415	9			5	8			
02	6351 X	5882	-0-	-469	-0-	101	1	4977	3	Y	729	739	0	10	1	27
						2	4	802	9			4	8			
03	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	77	1	6613	3	Y	1042	974	0	9	1	63
						1146	9					23	8			
04	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	25	1	6117	3	Y	356	390	0	5	1	10
						18	4	392	9			14	8			
05	7967 X	7283	-0-	-684	-0-	32	1	6646	3	Y	544	534	0	3	1	13
						7	4	598	9			4	8			
06	7710 X	6593	-0-	-1117	-0-	15	1	5993	3	Y	511	507	0	1	1	16
						23	4	562	9							

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10940 - 15758

01	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	68	1	3213	3	Y	887	867	0	6	1	35
						6	4	976	9			3	8			
02	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	54	1	2724	3	Y	550	557	0	6	1	20
						1	4	605	9			2	8			
03	4619 X	3320	-0-	-1299	-0-	40	1	2749	3	Y	483	459	0	4	1	29
						531	9					11	8			
04	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	12	1	1949	3	Y	624	616	0	1	1	18
						9	4	686	9			18	8			
05	4619 X	2548	-0-	-2071	-0-	16	1	2129	3	Y	364	370	0	1	1	9
						3	4	400	9			2	8			
06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	8	1	2736	3	Y	385	382	0			12
						12	4	424	9							

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
-----																
STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024																
-----																
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024																
-----																
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024																
-----																
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8962 PERF. 9175 - 18956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880 PERF. 9017 - 19063				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893 PERF. 9220 - 19036				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	289092	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	8995 PERF. 9292 - 18893				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24													
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID ->	289119	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	8885 PERF. 9111 - 18950				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533 PERF.10687 - 15348				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510 PERF.10633 - 15273				
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595								
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206								
01	13082 X	3238	-0-	-9844	-0-	527	1	2124	3	Y	521	536	0	6	1	108
						14	4	573	9			2	8			
02	10121 X	8567	-0-	-1554	-0-	761	1	7393	3	Y	362	326	0	41	1	99
						15	4	398	9			4	8			
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	576	1	9820	3	Y	546	345	0	34	1	263
						23	4	601	9			3	8			
04	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	539	1	10423	3	Y	624	410	0	9	1	464
						31	4	686	9			4	8			
05	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	621	1	10425	3	Y	523	466	0	4	1	514
						29	4	575	9			3	8			
06	10650 X	8472	-0-	-2178	-0-	770	1	7375	3	Y	282	497	0	2	1	297
						17	4	310	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE VIKING E		WELL #:		22H	RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10837	-	15221
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6634 X	4694	-0-	-1940	-0-	405	1	3586	3	Y	619	570	0	127
						22	4	681	9			4	8	
02	4524 X	2863	-0-	-1661	-0-	455	1	1814	3	Y	521	477	0	159
						21	4	573	9			6	8	
03	4154 X	847	-0-	-3307	-0-	254	1	228	3	Y	319	311	0	163
						14	4	351	9					
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	163	0	-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E		WELL #:		19H	RRCID ->	289401	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9606	-	14146
01	20801 X	2541	-0-	-18260	-0-	2441	3		2	4	Y	89	127	8
						98	9					1	8	
02	20590 X	-0-	-0-	-20590	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
04	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-			-0-
05	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	-0-			-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E		WELL #:		17H	RRCID ->	289402	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9911	-	14463
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORION B 5		WELL #:		3H	RRCID ->	289403	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9353	-	13759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E		WELL #:		16H	RRCID ->	289405	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9430	-	14118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORION A 5		WELL #:		2H	RRCID ->	289406	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9177	-	13752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
STATE VIKING E																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
02		14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-					-0-
03		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					-0-
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ORION A 5																	
WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STATE VIKING E																	
WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290																	
01		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10987	3	1056	9	Y	960	954	0	27	1	91
02		9947 X	8864	-0-	-1083	-0-	7894	3	970	9	Y	882	821	0	29	1	121
03		10881 X	10325	-0-	-556	-0-	9240	3	19	4	Y	969	917	0	19	1	149
04		11640 X	6965	-0-	-4675	-0-	1066	9					5	8			
05		12028 X	8044	-0-	-3984	-0-	5640	3	25	4	Y	1182	1207	0	4	1	115
06		11640 X	7163	-0-	-4477	-0-	1300	9					5	8			
							6580	3	41	4	Y	1294	1197	0	2	1	207
							1423	9					3	8			
							5953	3	33	4	Y	1070	1151	0	1	1	125
							1177	9									
-----																	
ORION B 5																	
WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ORION B 5																	
WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132 - 19033					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9461 - 14037		
01	11284 X	8374	-0-	-2910	-0-	605 1	7684 3	Y	63	56 0	20 1	8
02	9628 X	2446	-0-	-7182	-0-	16 4	69 9	Y	18	5 8	11 1	1
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-	294 1	2127 3	Y	-0-	11 0		
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-	5 4	20 9	Y	-0-	3 8		
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-	1 0		
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			Y	-0-			

  

STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 8942		PERF. 9066 - 18878					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 10690 - 15274		
01	12834 X	10029	-0-	-2805	-0-	48 1	8185 3	Y	1540	1622 0	19 1	44
02	12006 X	8592	-0-	-3414	-0-	102 4	1694 9	Y	919	3 8	24 1	35
03	12834 X	8495	-0-	-4339	-0-	52 1	7512 3	Y	979	899 0		
04	12420 X	8408	-0-	-4012	-0-	17 4	1011 9	Y	1568	5 8	17 1	74
05	12834 X	7674	-0-	-5160	-0-	38 1	7361 3	Y	1277	917 0	6 1	59
06	9720 X	7617	-0-	-2103	-0-	19 4	1077 9	Y	1272	6 8	1 1	59
						26 1	6651 3	Y		1571 0		
						6 4	1725 9	Y		6 8		
						23 1	6224 3	Y		1286 0	2 1	43
						22 4	1405 9	Y		5 8		
						20 1	6159 3	Y		1255 0	1 1	59
						39 4	1399 9	Y				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	9454 X	-0-	-0-	-9454	-0-					Y	-0-					-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					-0-
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
05	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	30	1	8229	3	Y	959	914	0	4	1	32
						31	4	1055	9			9	8			
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	706	703	0	2	1	33
						46	4	777	9							
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425						
01	11811 X	8890	-0-	-2921	-0-	47	1	7837	3	Y	834	864	0	17	1	24
						89	4	917	9			3	8			
02	8526 X	8223	-0-	-303	-0-	50	1	7177	3	Y	890	854	0	21	1	34
						17	4	979	9			5	8			
03	12679 X	7160	-0-	-5519	-0-	33	1	6324	3	Y	715	676	0	14	1	54
						16	4	787	9			5	8			
04	12270 X	7077	-0-	-5193	-0-	25	1	6258	3	Y	716	733	0	5	1	27
						6	4	788	9			5	8			
05	12679 X	6989	-0-	-5690	-0-	23	1	6153	3	Y	719	716	0	2	1	24
						22	4	791	9			4	8			
06	8610 X	6767	-0-	-1843	-0-	20	1	5924	3	Y	714	704	0	1	1	33
						38	4	785	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
01	39928 X	23704	-0-	-16224	-0-	117	1	18502	3	Y	4478	4437	0	85	1	69
						159	4	4926	9			8	8			
02	36482 X	23621	-0-	-12861	-0-	163	1	18585	3	Y	4368	4346	0	10	8	81
						68	4	4805	9							
03	36363 X	25717	-0-	-10646	-0-	143	1	19759	3	Y	5218	5065	0	47	1	167
						75	4	5740	9			20	8			
04	35190 X	21047	-0-	-14143	-0-	41	1	16415	3	Y	4145	4154	0	30	1	110
						31	4	4560	9			18	8			
05	26691 X	23384	-0-	-3307	-0-	12	1	19149	3	Y	3812	3792	0	6	1	116
						30	4	4193	9			8	8			
06	24900 X	23995	-0-	-905	-0-	12	1	20201	3	Y	3431	3463	0	3	1	81
						8	4	3774	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
01	31651 X	21838	-0-	-9813	-0-	107	1	18317	3	Y	2971	2983	0	42	1	46
						146	4	3268	9			6	8			
02	27782 X	19653	-0-	-8129	-0-	142	1	16293	3	Y	2872	2859	0	6	8	53
						59	4	3159	9							
03	27993 X	20672	-0-	-7321	-0-	124	1	16937	3	Y	3224	3140	0	20	1	103
						65	4	3546	9			14	8			
04	26340 X	20351	-0-	-5989	-0-	42	1	16811	3	Y	3152	3140	0	15	1	84
						31	4	3467	9			16	8			
05	25389 X	18475	-0-	-6914	-0-	10	1	14376	3	Y	3693	3654	0	6	1	112
						27	4	4062	9			5	8			
06	21120 X	18277	-0-	-2843	-0-	10	1	14248	3	Y	3647	3670	0	3	1	86
						7	4	4012	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 553H		RRCID -> 289889	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10872 - 20782							
01	31000 X	25230	-0-	-5770	-0-	116 1 158 4	22449 3 2507 9	Y	2279	2273 0 6 8	45 1	35		
02	29000 X	22995	-0-	-6005	-0-	159 1 66 4	20742 3 2028 9	Y	1844	1837 0	8 8	34		
03	27373 X	23556	-0-	-3817	-0-	137 1 72 4	21007 3 2340 9	Y	2127	2057 0 14 8	22 1	68		
04	25050 X	22387	-0-	-2663	-0-	42 1 31 4	20023 3 2291 9	Y	2083	2063 0 17 8	16 1	55		
05	25885 X	22590	-0-	-3295	-0-	11 1 28 4	20143 3 2408 9	Y	2189	2162 0 9 8	7 1	66		
06	24420 X	21434	-0-	-2986	-0-	11 1 7 4	19165 3 2251 9	Y	2046	2060 0	4 1	48		
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 9694	PERF. 9837 - 14517							
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	13122 3 1613 9	70 4	Y	1466	1443 0 8 8	34 1	14		
02	12760 X	12497	-0-	-263	-0-	11061 3 1422 9	14 4	Y	1293	1260 0 12 8	21 1	14		
03	15965 X	11990	-0-	-3975	-0-	10695 3 1264 9	31 4	Y	1149	1117 0 12 8	14 1	20		
04	15450 X	10256	-0-	-5194	-0-	9365 3 872 9	19 4	Y	793	780 0 13 8	10 1	10		
05	15965 X	9205	-0-	-6760	-0-	8377 3 776 9	52 4	Y	705	685 0 11 8	4 1	15		
06	14340 X	9497	-0-	-4843	-0-	7778 3 1711 9	8 4	Y	1555	1553 0	2 1	15		
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10666 - 15241							
01	17887 X	16005	-0-	-1882	-0-	14556 3 1383 9	66 4	Y	1257	1228 0 2 8	42 1	12		
02	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15687 3 1691 9	15 4	Y	1537	1504 0 4 8	24 1	17		
03	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17361 3 2050 9	31 4	Y	1864	1825 0 4 8	19 1	33		
04	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	16441 3 2124 9	16 4	Y	1931	1921 0 4 8	14 1	25		
05	18600 X	18267	-0-	-333	-0-	16116 3 2109 9	42 4	Y	1917	1891 0 3 8	6 1	42		
06	18810 X	17105	-0-	-1705	-0-	15195 3 1904 9	6 4	Y	1731	1754 0	3 1	16		
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10660 - 15318							
01	16616 X	13899	-0-	-2717	-0-	12015 3 1828 9	56 4	Y	1662	1627 0 2 8	50 1	16		
02	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12438 3 1767 9	10 4	Y	1606	1583 0 3 8	18 1	18		
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	13340 3 1961 9	23 4	Y	1783	1753 0 3 8	14 1	31		
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	12828 3 1868 9	14 4	Y	1698	1694 0 3 8	10 1	22		
05	15190 X	15050	-0-	-140	-0-	12342 3 2671 9	37 4	Y	2428	2390 0 2 8	4 1	54		
06	14820 X	13824	-0-	-996	-0-	11666 3 2152 9	6 4	Y	1956	1990 0	2 1	18		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16740 X	11993	-0-	-4747	-0-	10610	3	46	4	Y	1215	1202	0	29	1	12
						1337	9					2	8			
02	14210 X	10584	-0-	-3626	-0-	9496	3	9	4	Y	981	966	0	14	1	11
						1079	9					2	8			
03	14539 X	11015	-0-	-3524	-0-	9872	3	19	4	Y	1022	1002	0	10	1	18
						1124	9					3	8			
04	13680 X	12574	-0-	-1106	-0-	10488	3	14	4	Y	1884	1865	0	8	1	25
						2072	9					4	8			
05	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	10497	3	41	4	Y	1947	1923	0	3	1	43
						2142	9					3	8			
06	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	10378	3	6	4	Y	1564	1590	0	2	1	15
						1720	9									
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
01	18321 X	15909	-0-	-2412	-0-	14191	3	9	4	Y	1554	1533	0	22	1	22
						1709	9					3	8			
02	15312 X	15250	-0-	-62	-0-	13365	3	1	4	Y	1713	1688	0	19	1	25
						1884	9					3	8			
03	16368 X	15392	-0-	-976	-0-	13532	3	16	4	Y	1676	1567	0	72	1	59
						1844	9					3	8			
04	15840 X	14262	-0-	-1578	-0-	12721	3	1541	9	Y	1401	1420	0	10	1	26
												4	8			
05	16368 X	13161	-0-	-3207	-0-	12091	3	1	4	Y	972	971	0	4	1	20
						1069	9					3	8			
06	15780 X	13045	-0-	-2735	-0-	11847	3	1198	9	Y	1089	1091	0	2	1	16
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
01	22754 X	20894	-0-	-1860	-0-	19121	3	16	4	Y	1597	1558	0	34	1	23
						1757	9					4	8			
02	19836 X	19027	-0-	-809	-0-	17528	3	2	4	Y	1361	1330	0	29	1	20
						1497	9					5	8			
03	21204 X	20453	-0-	-751	-0-	18457	3	21	4	Y	1795	1663	0	84	1	63
						1975	9					5	8			
04	20520 X	19205	-0-	-1315	-0-	17278	3	1927	9	Y	1752	1761	0	16	1	33
												5	8			
05	21204 X	17348	-0-	-3856	-0-	16013	3	2	4	Y	1212	1211	0	6	1	25
						1333	9					3	8			
06	20220 X	16265	-0-	-3955	-0-	14982	3	1283	9	Y	1166	1171	0	3	1	17
GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
01	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	19847	3	15	4	Y	1998	1938	0	55	1	28
						2198	9					4	8			
02	20155 X	19804	-0-	-351	-0-	18025	3	2	4	Y	1615	1569	0	46	1	23
						1777	9					5	8			
03	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	18612	3	25	4	Y	1593	1467	0	89	1	55
						1752	9					5	8			
04	20850 X	20063	-0-	-787	-0-	18389	3	1674	9	Y	1522	1527	0	16	1	28
												6	8			
05	21545 X	18655	-0-	-2890	-0-	17024	3	2	4	Y	1481	1468	0	6	1	31
						1629	9					4	8			
06	20850 X	16759	-0-	-4091	-0-	15328	3	1431	9	Y	1301	1310	0	3	1	19

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY D		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
		WELL #: 33H			RRCID -> 290223			COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20801 X	3530	-0-	-17271	-0-	2775 3	18 4	Y	670	702 0	8 1	39		
						737 9				8 8				
02	16936 X	5326	-0-	-11610	-0-	3735 3	23 4	Y	1425	1353 0	9 1	89		
						1568 9				13 8				
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	117 3	22 4	Y	1031	971 0	15 8	134		
						1134 9								
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	7936 3	32 4	Y	1466	1449 0	9 1	118		
						1613 9				24 8				
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4374 3	31 4	Y	1510	1451 0	2 1	159		
						1661 9				16 8				
06	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	7513 3	36 4	Y	1366	1426 0	2 1	97		
						1503 9								
-----														
STATE MERCURY C		WELL #: 31H			RRCID -> 290224			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 24HR			RRCID -> 290241			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024			
01	29419 X	117	-0-	-29302	-0-	107 3	1 4	Y	8	31 0	1 8	-0-		
						9 9								
02	18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-			Y	-0-			-0-		
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			Y	-0-			-0-		
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-			Y	-0-			-0-		
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-			-0-		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 27H			RRCID -> 290243			COMPL. DATE 01/29/2021			TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325			
01	18972 X	16159	-0-	-2813	-0-	14387 3	35 4	Y	1579	1623 0	28 1	93		
						1737 9				3 8				
02	17748 X	14855	-0-	-2893	-0-	13537 3	13 4	Y	1186	1177 0	24 1	74		
						1305 9				4 8				
03	18228 X	14705	-0-	-3523	-0-	13430 3	12 4	Y	1148	1052 0	18 1	149		
						1263 9				3 8				
04	16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	13208 3	13 4	Y	1249	1282 0	10 1	102		
						1374 9				4 8				
05	16988 X	14435	-0-	-2553	-0-	13088 3	13 4	Y	1213	1179 0	4 1	129		
						1334 9				3 8				
06	15630 X	13639	-0-	-1991	-0-	12312 3	14 4	Y	1194	1235 0	3 1	85		
						1313 9								
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 29H			RRCID -> 290244			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534			
01	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	15663 3	35 4	Y	856	856 0	35 1	49		
						942 9				6 8				
02	17313 X	15101	-0-	-2212	-0-	14202 3	15 4	Y	804	767 0	28 1	49		
						884 9				9 8				
03	17639 X	15625	-0-	-2014	-0-	14730 3	14 4	Y	801	717 0	22 1	102		
						881 9				9 8				
04	16830 X	14997	-0-	-1833	-0-	14133 3	14 4	Y	773	791 0	12 1	62		
						850 9				10 8				
05	17391 X	15172	-0-	-2219	-0-	14363 3	14 4	Y	723	696 0	5 1	76		
						795 9				8 8				
06	16110 X	13432	-0-	-2678	-0-	12683 3	15 4	Y	667	693 0	3 1	47		
						734 9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 38H			RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 9399	- 14053					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405 X	11164	-0-	-12241	-0-	10683 3	457 9	24 4	Y	415	353 0	5 8	77 1	20
02	15283 X	10327	-0-	-4956	-0-	9904 3	414 9	9 4	Y	376	305 0	8 8	64 1	19
03	14012 X	7220	-0-	-6792	-0-	6973 3	238 9	9 4	Y	216	171 0	7 8	34 1	23
04	13560 X	3099	-0-	-10461	-0-	2946 3	146 9	7 4	Y	133	131 0	7 8	8 1	10
05	14012 X	1080	-0-	-12932	-0-	952 3	120 9	8 4	Y	109	101 0	6 8	1 1	11
06	10800 X	1425	-0-	-9375	-0-	1285 3	131 9	9 4	Y	119	122 0			8
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 23H			RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10640	- 15236					
01	15128 X	11893	-0-	-3235	-0-	10317 3	1548 9	28 4	Y	1407	1451 0	3 8	35 1	82
02	12818 X	11173	-0-	-1645	-0-	9837 3	1324 9	12 4	Y	1204	1178 0	4 8	30 1	74
03	12989 X	11223	-0-	-1766	-0-	10033 3	1178 9	12 4	Y	1071	980 0	4 8	23 1	138
04	12120 X	10270	-0-	-1850	-0-	9108 3	1150 9	12 4	Y	1045	1083 0	3 8	12 1	85
05	12493 X	10603	-0-	-1890	-0-	9552 3	1040 9	11 4	Y	945	921 0	3 8	6 1	100
06	11550 X	10172	-0-	-1378	-0-	9188 3	972 9	12 4	Y	884	919 0		2 1	63
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 22H			RRCID -> 290274	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9859	- 14428					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
GEMINI		WELL #: 551H			RRCID -> 290307	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10796	- 15153					
01	19902 X	19397	-0-	-505	-0-	17869 3	1513 9	15 4	Y	1375	1333 0	4 8	41 1	19
02	16704 X	16617	-0-	-87	-0-	15483 3	1132 9	2 4	Y	1029	996 0	5 8	32 1	15
03	17856 X	16712	-0-	-1144	-0-	15599 3	1090 9	23 4	Y	991	912 0	6 8	54 1	34
04	17280 X	15716	-0-	-1564	-0-	14836 3	14836 3	880 9	Y	800	802 0	6 8	11 1	15
05	17856 X	15518	-0-	-2338	-0-	14483 3	1033 9	2 4	Y	939	924 0	5 8	5 1	20
06	17280 X	14329	-0-	-2951	-0-	13277 3		1052 9	Y	956	960 0		2 1	14
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 36H			RRCID -> 290525	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10680	- 15240					
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-				Y	-0-	48 0			-0-
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-				Y	-0-				-0-
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-				Y	-0-				-0-
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				Y	-0-				-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	15097 X	14148	-0-	-949	-0-	12422	3	30	4	Y	1542	1587	0	29	1	33
						1696	9					2	8			
02	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	12732	3	32	4	Y	1575	1514	0	30	1	60
						1733	9					4	8			
03	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	16516	3	36	4	Y	1665	1642	0	27	1	51
						1832	9					5	8			
04	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	15529	3	28	4	Y	1320	1312	0	14	1	41
						1452	9					4	8			
05	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	14577	3	25	4	Y	1179	1168	0	6	1	43
						1297	9					3	8			
06	17790 X	14874	-0-	-2916	-0-	13609	3	24	4	Y	1128	1141	0	3	1	27
						1241	9									
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
01	31930 X	14844	-0-	-17086	-0-	12788	3	36	4	Y	1836	1889	0	37	1	39
						2020	9					3	8			
02	16211 X	14219	-0-	-1992	-0-	12161	3	36	4	Y	1838	1768	0	35	1	70
						2022	9					4	8			
03	17329 X	15693	-0-	-1636	-0-	13526	3	37	4	Y	1936	1924	0	18	1	60
						2130	9					4	8			
04	16290 X	15478	-0-	-812	-0-	13447	3	34	4	Y	1815	1804	0	10	1	57
						1997	9					4	8			
05	15624 X	15180	-0-	-444	-0-	13271	3	113	4	Y	1633	1623	0	4	1	60
						1796	9					3	8			
06	15180 X	14040	-0-	-1140	-0-	12438	3	87	4	Y	1377	1402	0	2	1	33
						1515	9									
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
01	38130 X	32856	-0-	-5274	-0-	762	1	27421	3	Y	4187	4276	0	158	1	193
						67	4	4606	9			8	8			
02	28797 X	28254	-0-	-543	-0-	660	1	23970	3	Y	3242	3205	0	68	1	151
						58	4	3566	9			11	8			
03	30783 X	27870	-0-	-2913	-0-	327	1	23651	3	Y	3482	3383	0	49	1	189
						62	4	3830	9			12	8			
04	29790 X	26808	-0-	-2982	-0-	268	1	22675	3	Y	3459	3407	0	51	1	177
						60	4	3805	9			13	8			
05	30783 X	26934	-0-	-3849	-0-	232	1	23048	3	Y	3263	3257	0	23	1	150
						65	4	3589	9			10	8			
06	29790 X	23713	-0-	-6077	-0-	150	1	20560	3	Y	2677	2663	0	11	1	153
						58	4	2945	9							
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
01	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	1272	1	45593	3	Y	5820	6097	0	119	1	273
						57	4	6402	9			9	8			
02	53215 X	46712	-0-	-6503	-0-	1099	1	39895	3	Y	5149	5116	0	51	1	243
						54	4	5664	9			12	8			
03	56885 X	46481	-0-	-10404	-0-	556	1	40182	3	Y	5170	5080	0	38	1	282
						56	4	5687	9			13	8			
04	55050 X	43584	-0-	-11466	-0-	449	1	37835	3	Y	4773	4756	0	39	1	246
						50	4	5250	9			14	8			
05	56482 X	44473	-0-	-12009	-0-	390	1	38703	3	Y	4841	4835	0	17	1	224
						55	4	5325	9			11	8			
06	51600 X	41910	-0-	-9690	-0-	265	1	36357	3	Y	4758	4700	0	9	1	273
						54	4	5234	9							





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		201H	RRCID ->	292949	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9444 - 19511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-			-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		204H	RRCID ->	292950	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9580 - 19460		
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-			-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		205H	RRCID ->	292951	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	9384 - 19473		
01	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-					Y	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	292952	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9779 - 19602		
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	5989	-0-	2889	2889	120	1	5223	3	Y	530	501 0	11 1	17
						63	4	583	9			1 8		
04	2889 N	-0-	-0-	-2889	-0-					Y	-0-	17 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		303H	RRCID ->	293048	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9954 - 19547		
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE MERCURY		WELL #:		25H	RRCID ->	293196	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10730 - 15211		
01	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	14148	3	33	4	Y	1574	1647 0	33 1	93
						1731	9					2 8		
02	15805 X	12105	-0-	-3700	-0-	11448	3	6	4	Y	592	623 0	24 1	36
						651	9					2 8		
03	16895 X	10083	-0-	-6812	-0-	9326	3	7	4	Y	682	614 0	15 1	88
						750	9					1 8		
04	16260 X	12234	-0-	-4026	-0-	10718	3	14	4	Y	1365	1328 0	10 1	112
						1502	9					3 8		
05	16802 X	11062	-0-	-5740	-0-	9924	3	12	4	Y	1024	1021 0	4 1	109
						1126	9					2 8		
06	15390 X	11377	-0-	-4013	-0-	10031	3	13	4	Y	1212	1233 0	2 1	86
						1333	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38130 X	28103	-0-	-10027	-0-	25942 3	17 4	Y	1949	1887 0	61 1	1	27	
						2144 9				9 8				
02	34365 X	28442	-0-	-5923	-0-	26524 3	3 4	Y	1741	1676 0	57 1	1	25	
						1915 9				10 8				
03	35402 X	28272	-0-	-7130	-0-	26524 3	26 4	Y	1565	1408 0	97 1	1	53	
						1722 9				32 8				
04	31020 X	18521	-0-	-12499	-0-	17509 3	1012 9	Y	920	912 0	17 1	1	17	
										27 8				
05	30411 X	13566	-0-	-16845	-0-	12427 3	2 4	Y	1034	1017 0	5 1	1	22	
						1137 9				7 8				
06	29430 X	7823	-0-	-21607	-0-	7063 3	760 9	Y	691	701 0	2 1	1	10	
-----														
GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700				
01	49724 X	38875	-0-	-10849	-0-	35380 3	23 4	Y	3156	3020 0	124 1	1	44	
						3472 9				12 8				
02	46516 X	35488	-0-	-11028	-0-	32649 3	3 4	Y	2578	2465 0	105 1	1	37	
						2836 9				15 8				
03	45353 X	32457	-0-	-12896	-0-	30153 3	34 4	Y	2064	1874 0	114 1	1	70	
						2270 9				43 8				
04	37980 X	26556	-0-	-11424	-0-	24961 3	1 4	Y	1449	1429 0	22 1	1	26	
						1594 9				42 8				
05	38874 X	13512	-0-	-25362	-0-	13043 3	3 4	Y	424	423 0	5 1	1	9	
						466 9				13 8				
06	37620 X	2438	-0-	-35182	-0-	1858 3	580 9	Y	527	528 0			8	
-----														
GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672				
01	37417 X	13558	-0-	-23859	-0-	11614 3	13 4	Y	1755	1701 0	51 1	1	25	
						1931 9				8 8				
02	29841 X	10041	-0-	-19800	-0-	9095 3	1 4	Y	859	828 0	36 1	1	12	
						945 9				8 8				
03	31899 X	5425	-0-	-26474	-0-	4859 3	12 4	Y	504	452 0	31 1	1	17	
						554 9				16 8				
04	24780 X	47	-0-	-24733	-0-	5 3	42 9	Y	38	50 0	4 8		1	
05	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727				
01	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	2197 3	14 4	Y	1228	1205 0	10 1	1	17	
						1351 9				14 8				
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	2068 3	2 4	Y	1043	1019 0	8 1	1	15	
						1147 9				18 8				
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3560 3	24 4	Y	1311	1192 0	51 1	1	45	
						1442 9				38 8				
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3145 3	1156 9	Y	1051	1034 0	3 1	1	19	
										40 8				
05	3193 X	2486	-0-	-707	-0-	1825 3	2 4	Y	599	590 0	1 1	1	12	
						659 9				15 8				
06	3090 X	1728	-0-	-1362	-0-	1315 3	413 9	Y	375	381 0			6	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GEMINI C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	55955 X	29856	-0-	-26099	-0-	208	1	27465	3	Y	1969	1875	0	73	1	75
						17	4	2166	9			14	8			
02	49010 X	108	-0-	-48902	-0-	84	1	1	3	Y	20	84	0	11	8	-0-
						1	4	22	9							
03	40796 X	593	-0-	-40203	-0-	55	1	458	3	Y	73	58	0	1	1	4
						80	9					10	8			
04	39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	40796 X	-0-	-0-	-40796	-0-					Y	-0-					-0-
06	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655						
01	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	264	1	35930	3	Y	3368	3160	0	89	1	130
						22	4	3705	9			16	8			
02	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	215	1	36840	3	Y	2872	2774	0	109	1	103
						4	4	3159	9			16	8			
03	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	158	1	40517	3	Y	2627	2427	0	86	1	154
						1	4	2890	9			63	8			
04	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	42	1	27171	3	Y	1669	1690	0	28	1	46
						31	4	1836	9			59	8			
05	33586 X	33586	-0-	-0-	-0-	56	1	31501	3	Y	1834	1806	0	14	1	44
						12	4	2017	9			16	8			
06	26400 X	20184	-0-	-6216	-0-	20	1	18627	3	Y	1370	1368	0	4	1	42
						30	4	1507	9							
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546						
01	65069 X	40497	-0-	-24572	-0-	225	1	37243	3	Y	2736	2610	0	90	1	105
						19	4	3010	9			15	8			
02	55303 X	36129	-0-	-19174	-0-	177	1	32704	3	Y	2950	2836	0	95	1	107
						3	4	3245	9			17	8			
03	50499 X	37995	-0-	-12504	-0-	126	1	34649	3	Y	2926	2717	0	73	1	173
						1	4	3219	9			70	8			
04	48870 X	31746	-0-	-17124	-0-	37	1	29223	3	Y	2235	2240	0	30	1	62
						27	4	2459	9			76	8			
05	48887 X	31787	-0-	-17100	-0-	46	1	29815	3	Y	1742	1733	0	13	1	42
						10	4	1916	9			16	8			
06	39180 X	26458	-0-	-12722	-0-	20	1	25091	3	Y	1196	1195	0	6	1	37
						31	4	1316	9							
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028						
01	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	18399	3	13	4	Y	974	908	0	70	1	13
						1071	9					4	8			
02	14993 X	11208	-0-	-3785	-0-	10289	3	2	4	Y	834	794	0	36	1	12
						917	9					5	8			
03	22506 X	12343	-0-	-10163	-0-	11463	3	21	4	Y	781	704	0	46	1	26
						859	9					17	8			
04	21780 X	3589	-0-	-18191	-0-	3339	3	250	9	Y	227	239	0	3	1	4
												7	8			
05	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION A 5		WELL #: 551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	24831 X	20142	-0-	-4689	-0-	16851	3	133	4	Y	2871	3049	0	48	1	29
						3158	9					4	8			
02	23229 X	17201	-0-	-6028	-0-	14839	3	20	4	Y	2129	2090	0	40	1	23
						2342	9					5	8			
03	22599 X	17076	-0-	-5523	-0-	14902	3	58	4	Y	1924	1879	0	29	1	32
						2116	9					7	8			
04	21870 X	15443	-0-	-6427	-0-	13514	3	2	4	Y	1752	1741	0	15	1	21
						1927	9					7	8			
05	21731 X	16561	-0-	-5170	-0-	14326	3	7	4	Y	2025	2002	0	7	1	32
						2228	9					5	8			
06	19500 X	15157	-0-	-4343	-0-	13198	3	14	4	Y	1768	1768	0	3	1	29
						1945	9									
ORION B 5		WELL #: 553H		RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460						
01	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	19278	3	112	4	Y	3402	3665	0	58	1	34
						3742	9					7	8			
02	21547 X	19125	-0-	-2422	-0-	16117	3	17	4	Y	2719	2670	0	45	1	29
						2991	9					9	8			
03	24490 X	19665	-0-	-4825	-0-	16544	3	49	4	Y	2793	2730	0	34	1	47
						3072	9					11	8			
04	23700 X	20434	-0-	-3266	-0-	17227	3	2	4	Y	2914	2894	0	20	1	35
						3205	9					12	8			
05	24490 X	22142	-0-	-2348	-0-	19151	3	6	4	Y	2714	2690	0	8	1	43
						2985	9					8	8			
06	22380 X	20211	-0-	-2169	-0-	17483	3	13	4	Y	2468	2467	0	4	1	40
						2715	9									
CASSWIN N		WELL #: 555H		RRCID -> 295125		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023														
CASSWIN O		WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023				TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023														
CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023														



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

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

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A

01	SHUT	IN	98037	-0-	98037	98037	455	1	65077	3	Y	29190	28779	0	192	1	138
							396	4	32109	9			81	8			
02	SHUT	IN	66148	-0-	66148	164185	218	1	45332	3	Y	18708	18586	0	41	1	132
							19	4	20579	9			87	8			
03	SHUT	IN	42720	-0-	42720	206905	58	1	29867	3	Y	11511	11350	0	19	1	186
							133	4	12662	9			88	8			
04	SHUT	IN	38576	-0-	38576	245481	74	1	28384	3	Y	9189	9186	0	29	1	69
							10	4	10108	9			91	8			
05	SHUT	IN	11232	-0-	11232	256713	16	1	7770	3	Y	3119	3108	0	4	1	33
							15	4	3431	9			43	8			
06	SHUT	IN	4335	-0-	4335	261048	6	1	2856	3	Y	1333	1353	0	1	1	12
							7	4	1466	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

01	SHUT	IN	131135	-0-	131135	131135	604	1	86411	3	Y	39768	39227	0	279	1	188
							375	4	43745	9			74	8			
02	SHUT	IN	64943	-0-	64943	196078	213	1	44257	3	Y	18591	18567	0	44	1	131
							23	4	20450	9			37	8			
03	SHUT	IN	44392	-0-	44392	240470	59	1	30211	3	Y	12732	12601	0	21	1	206
							117	4	14005	9			35	8			
04	SHUT	IN	39452	-0-	39452	279922	71	1	27697	3	Y	10615	10676	0	31	1	81
							7	4	11677	9			33	8			
05	SHUT	IN	35154	-0-	35154	315076	51	1	24945	3	Y	9234	9186	0	11	1	100
							1	4	10157	9			18	8			
06	SHUT	IN	29108	-0-	29108	344184	40	1	20404	3	Y	7872	7898	0	5	1	69
							5	4	8659	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

01	SHUT	IN	135743	-0-	135743	135743	651	1	92627	3	Y	38225	37655	0	297	1	180
							417	4	42048	9			93	8			
02	SHUT	IN	50122	-0-	50122	185865	177	1	36474	3	Y	12215	12220	0	36	1	86
							34	4	13437	9			53	8			
03	SHUT	IN	34389	-0-	34389	220254	48	1	24746	3	Y	8631	8506	0	18	1	139
							101	4	9494	9			54	8			
04	SHUT	IN	31689	-0-	31689	251943	61	1	23623	3	Y	7272	7277	0	27	1	55
							6	4	7999	9			52	8			
05	SHUT	IN	26719	-0-	26719	278662	42	1	20551	3	Y	5568	5520	0	10	1	60
							1	4	6125	9			33	8			
06	SHUT	IN	21609	-0-	21609	300271	34	1	16671	3	Y	4454	4471	0	4	1	39
							5	4	4899	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	96197	-0-	96197	96197	450	1	64230	3	Y	28393	28004	0	186	134
						285	4	31232	9			69	8		
02	SHUT IN	31686	-0-	31686	127883	103	1	21355	3	Y	9274	9292	0	19	65
						27	4	10201	9			32	8		
03	SHUT IN	34888	-0-	34888	162771	47	1	24204	3	Y	9573	9427	0	15	155
						107	4	10530	9			41	8		
04	SHUT IN	26914	-0-	26914	189685	50	1	19366	3	Y	6812	6858	0	19	52
						5	4	7493	9			38	8		
05	SHUT IN	20640	-0-	20640	210325	30	1	14851	3	Y	5235	5202	0	7	56
						5759	9					22	8		
06	SHUT-IN	11405	-0-	11405	221730	15	1	7623	3	Y	3421	3445	0	2	30
						4	4	3763	9						
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A															
01	SHUT IN	110417	-0-	110417	110417	521	1	74285	3	Y	32063	31610	0	228	151
						342	4	35269	9			74	8		
02	SHUT IN	52769	-0-	52769	163186	192	1	39420	3	Y	11935	11934	0	37	84
						28	4	13129	9			31	8		
03	SHUT IN	42787	-0-	42787	205973	62	1	31686	3	Y	9923	9791	0	21	161
						124	4	10915	9			34	8		
04	SHUT IN	36339	-0-	36339	242312	75	1	28595	3	Y	6965	7011	0	31	53
						7	4	7662	9			31	8		
05	SHUT IN	34974	-0-	34974	277286	59	1	28242	3	Y	6065	6022	0	13	65
						1	4	6672	9			18	8		
06	307992 X	30706	-0-	-277286	-0-	53	1	25805	3	Y	4402	4423	0	6	38
						6	4	4842	9						
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10327 PERF. N/A															
01	SHUT IN	114227	-0-	114227	114227	545	1	77602	3	Y	32478	32039	0	210	153
						354	4	35726	9			76	8		
02	SHUT IN	45785	-0-	45785	160012	149	1	30934	3	Y	13337	13337	0	25	94
						31	4	14671	9			34	8		
03	SHUT IN	47102	-0-	47102	207114	65	1	33384	3	Y	12296	12134	0	19	199
						127	4	13526	9			38	8		
04	SHUT IN	41748	-0-	41748	248862	78	1	30099	3	Y	10513	10568	0	28	80
						7	4	11564	9			36	8		
05	SHUT IN	37772	-0-	37772	286634	56	1	27608	3	Y	9188	9137	0	13	99
						1	4	10107	9			19	8		
06	320229 X	33595	-0-	-286634	-0-	50	1	24872	3	Y	7879	7903	0	6	69
						6	4	8667	9						
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10078 PERF. N/A															
01	SHUT IN	107974	-0-	107974	107974	512	1	72982	3	Y	31046	30598	0	217	146
						329	4	34151	9			85	8		
02	SHUT IN	47129	-0-	47129	155103	156	1	32398	3	Y	13236	13215	0	29	93
						15	4	14560	9			45	8		
03	SHUT-IN	40581	-0-	40581	195684	54	1	27912	3	Y	11366	11211	0	18	184
						112	4	12503	9			46	8		
04	SHUT-IN	34233	-0-	34233	229917	62	1	24245	3	Y	9018	9067	0	25	68
						6	4	9920	9			42	8		
05	SHUT-IN	32974	-0-	32974	262891	48	1	23773	3	Y	8320	8262	0	11	90
						1	4	9152	9			25	8		
06	0 W	25136	-0-	25136	288027	36	1	18223	3	Y	6247	6278	0	5	54
						5	4	6872	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TITAN		WELL #:		552H	RRCID ->	297252	COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	10787	-0-	10787	10787	6850	3	113	4	Y	3476	3351 0 4 1 104
						3824	9					
06	SHUT IN	56217	-0-	56217	67004	37342	3	113	4	Y	17056	16818 0 209 1 133
						18762	9					
-----												
TITAN		WELL #:		554H	RRCID ->	297253	COMPL. DATE	03/18/2024	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	15205	-0-	15205	15205	9458	3	118	4	Y	5117	4941 0 6 1 154
						5629	9					
06	SHUT IN	124662	-0-	124662	139867	80686	3	393	4	Y	39621	38987 0 479 1 309
						43583	9					
-----												
TITAN		WELL #:		555H	RRCID ->	297254	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	13603	-0-	13603	13603	8580	3	94	4	Y	4481	4324 0 6 1 135
						4929	9					
06	SHUT IN	111284	-0-	111284	124887	73281	3	150	4	Y	34412	33873 0 405 1 269
						37853	9					
-----												
TITAN		WELL #:		553H	RRCID ->	297269	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	15708	-0-	15708	15708	10086	3	101	4	Y	5019	4846 0 6 1 151
						5521	9					
06	SHUT IN	115694	-0-	115694	131402	77892	3	174	4	Y	34207	33680 0 411 1 267
						37628	9					
-----												
TITAN		WELL #:		551H	RRCID ->	297297	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	9601	-0-	9601	9601	5954	3	95	4	Y	3229	3128 0 4 1 97
						3552	9					
06	SHUT IN	136045	-0-	136045	145646	93591	3	221	4	Y	38394	37859 0 465 1 300
						42233	9					
-----												
TITAN		WELL #:		556H	RRCID ->	297302	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	7925	-0-	7925	7925	4855	3	97	4	Y	2703	2619 0 3 1 81
						2973	9					
06	SHUT IN	60761	-0-	60761	68686	37770	3	340	4	Y	20592	20264 0 248 1 161
						22651	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724												
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9400 - 13648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
Z&T 32				WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800 - 13380				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
Z&T 32				WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8950 - 13430				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
Z&T 32				WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140 - 13170				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
Z&T 32				WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9300 - 13733				
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1739	2	Y	870	877	1		42
							963	4		957	9					
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		1	4	Y	1127	1110	1	59
							1240	9								
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	-0-					Y	1335	1289	1		105
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	1494	1503	1		96
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-					Y	1076	1074	1		98
06	3870 X	2248	-0-	-1622	-0-	-0-	141	1	722	2	Y	1184	1204	1		78
							83	4	1302	9						
-----																
SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9700 - 14326				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//	511724							
SID M. KYLE 26		WELL #:	E001AH	RRCID ->	280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382 PERF. 9500 - 14098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 4	Y	-0-	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SID M. KYLE 26		WELL #:	E002AH	RRCID ->	280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111 PERF. 9200 - 13718	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
Z&T 42		WELL #:	E002AH	RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 8706 - 13357	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
Z&T 42		WELL #:	E001AH	RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8894 - 13697	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
Z&T 32		WELL #:	G002AH	RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916 PERF. 8505 - 13398	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
Z&T 32		WELL #:	G001AH	RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199 PERF.10775 - 13723	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	274	1	317	2	Y	38	38	1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	472	4	42	9						-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855					
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	836	1	3931	2	Y	1427	1439	1		139
02	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	677	4	1570	9						105
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1896	1	3190	2	Y	1458	1492	1		
04	6540 X	4746	-0-	-1794	-0-	64	4	1604	9						67
05	37046 X	37046	-0-	-0-	-0-	1916	1	4288	2	Y	1280	1318	1		
06	30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	35	4	1408	9						42
						1647	1	1455	2	Y	769	794	1		232
						798	4	846	9						191
						2638	1	26009	2	Y	7597	7407	1		
						42	4	8357	9						
						2987	1	18877	2	Y	5740	5781	1		
						2488	4	6314	9						
-----															
Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066					
01	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	1322	1	9463	2	Y	3472	3708	1		60
02	14384 X	13335	-0-	-1049	-0-	1949	4	3819	9						34
03	17825 X	10043	-0-	-7782	-0-	782	1	9609	2	Y	2180	2206	1		
04	17250 X	9034	-0-	-8216	-0-	546	4	2398	9						25
05	17825 X	5982	-0-	-11843	-0-	885	1	6914	2	Y	1514	1523	1		
06	16020 X	8794	-0-	-7226	-0-	579	4	1665	9						76
						808	1	6163	2	Y	1380	1405	1		-0-
						545	4	1518	9						75
						573	1	4482	2	Y	807	731	1		
						39	4	888	9						
						838	1	5124	2	Y	2105	2106	1		
						516	4	2316	9						
-----															
Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833					
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	786	1	3141	2	Y	717	720	1		75
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	678	4	789	9						77
03	6169 X	3830	-0-	-2339	-0-	1104	1	2037	2	Y	813	811	1		
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	32	4	894	9						40
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	932	1	2100	2	Y	721	758	1		
06	5220 X	4350	-0-	-870	-0-	5	4	793	9						32
						2133	1	1620	2	Y	352	360	1		
						755	4	387	9						57
						380	1	3410	2	Y	1794	1769	1		
						4	4	1973	9						
						434	1	2481	2	Y	1202	1259	1		-0-
						113	4	1322	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F005		RRCID ->	292982	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10189	- 14468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1 1	1100 2	Y	109		136 1		-0-	
							35 4	120 9							
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-			-0-	
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			-0-	
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-	
05		1271 X	888	-0-	-383	-0-	79 1	677 2	Y	120	120 1			-0-	
							132 9								
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
Z&T 20		WELL #: A002		RRCID ->		292983		COMPL. DATE		10/10/2017		TOTAL DEPTH		10192 PERF.10256 - 15091	
01		17019 X	14340	-0-	-2679	-0-	1285 1	9077 2	Y	1559	1562 1			48	
							2263 4	1715 9							
02		15921 X	2087	-0-	-13834	-0-	1 1	6 2	Y	1891	1898 1			41	
							2080 9								
03		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				Y	2046	2063 1		24	
04		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	1109 1	9202 2	Y	1383	1371 1			36	
							921 4	1521 9							
05		14353 X	4269	-0-	-10084	-0-	312 1	2449 2	Y	1300	1292 1			44	
							78 4	1430 9							
06		13890 X	4039	-0-	-9851	-0-	353 1	2319 2	Y	1061	1072 1			33	
							200 4	1167 9							
-----															
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID ->		292984		COMPL. DATE		11/18/2017		TOTAL DEPTH		11200 PERF.11211 - 15918	
01		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	41 1	731 2	Y	94	137 1			-0-	
							221 4	103 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	817 1	2042 2	Y	1369	1110 1			259	
							1506 9								
04		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	154 1	150 2	Y	1716	1786 1			189	
							134 4	1888 9							
05		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1107 1	10162 2	Y	7522	7521 1			190	
							13 4	8274 9							
06		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	1401 1	7480 2	Y	5636	5442 1			384	
							1444 4	6200 9							
-----															
Z&T 20		WELL #: D001		RRCID ->		292988		COMPL. DATE		05/31/2018		TOTAL DEPTH		11348 PERF.11373 - 16229	
01		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	1146 1	8101 2	Y	2374	2356 1			84	
							2032 4	2611 9							
02		13601 X	9917	-0-	-3684	-0-	548 1	6658 2	Y	2065	2119 1			30	
							439 4	2272 9							
03		10013 X	6517	-0-	-3496	-0-	474 1	3878 2	Y	1503	1519 1			14	
							512 4	1653 9							
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1116 1	9971 2	Y	885	875 1			24	
							863 4	974 9							
05		13888 X	6483	-0-	-7405	-0-	584 1	4541 2	Y	1067	1055 1			36	
							184 4	1174 9							
06		13440 X	7865	-0-	-5575	-0-	889 1	4812 2	Y	1145	1141 1			40	
							904 4	1260 9							
-----															
Z&T 42		WELL #: G009		RRCID ->		292995		COMPL. DATE		04/05/2018		TOTAL DEPTH		10117 PERF.10361 - 14895	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724  
 Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-					-0-
02	16124 X	1151	-0-	-14973	-0-	52	1	610	2	Y	439	395	1			44
						6	4	483	9							
03	8401 X	7679	-0-	-722	-0-	407	1	3148	2	Y	3296	3293	1			47
						498	4	3626	9							
04	8130 X	5051	-0-	-3079	-0-	224	1	1826	2	Y	2532	2514	1			65
						216	4	2785	9							
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	734	1	5748	2	Y	2545	2549	1			61
						242	4	2800	9							
06	7440 X	6562	-0-	-878	-0-	618	1	4081	2	Y	1330	1391	1			-0-
						400	4	1463	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

01	77066 X	16681	-0-	-60385	-0-	1880	1	6235	2	Y	5253	5303	1			134
						2788	4	5778	9							
02	72094 X	26421	-0-	-45673	-0-	3198	1	15329	2	Y	5549	5537	1			146
						1790	4	6104	9							
03	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	3228	1	17546	2	Y	6084	6069	1			161
						2075	4	6692	9							
04	29730 X	17666	-0-	-12064	-0-	1700	1	8838	2	Y	6110	6083	1			188
						407	4	6721	9							
05	28644 X	19897	-0-	-8747	-0-	3074	1	4468	2	Y	5168	4953	1			403
						6670	4	5685	9							
06	28590 X	16852	-0-	-11738	-0-	3374	1	7614	2	Y	4185	4403	1			185
						1260	4	4604	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	1380	1	4723	2	Y	2067	2088	1			47
						1026	4	2274	9							
02	6293 X	5828	-0-	-465	-0-	535	1	2969	2	Y	1831	1830	1			48
						310	4	2014	9							
03	11160 X	4830	-0-	-6330	-0-	435	1	2099	2	Y	2060	2075	1			33
						30	4	2266	9							
04	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1959	1	9763	2	Y	1475	1466	1			42
						484	4	1623	9							
05	9393 X	2341	-0-	-7052	-0-	232	1	357	2	Y	1181	1156	1			67
						453	4	1299	9							
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	904	906	1			65

SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1419	1	4825	2	Y	1817	1832	1			49
						1837	4	1999	9							
02	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	1169	1	5711	2	Y	1819	1829	1			39
						554	4	2001	9							
03	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	1958	1	12905	2	Y	2147	2141	1			45
						800	4	2362	9							
04	11730 X	11577	-0-	-153	-0-	1558	1	7961	2	Y	1528	1537	1			36
						377	4	1681	9							
05	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2182	1	3212	2	Y	1143	1090	1			89
						4747	4	1257	9							
06	17430 X	10985	-0-	-6445	-0-	2644	1	5976	2	Y	1245	1281	1			53
						995	4	1370	9							



SANDBAR (BONE SPRING)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
SID M. KYLE 26															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 511724															
WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14477 X	12137	-0-	-2340	-0-	1753	1	6006	2	Y	1760	1771	1	44
							2442	4	1936	9					
02		18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	2586	1	12828	2	Y	1718	1732	1	30
							1481	4	1890	9					
03		23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2907	1	16521	2	Y	1719	1710	1	39
							1887	4	1891	9					
04		14550 X	13767	-0-	-783	-0-	1912	1	9763	2	Y	1482	1474	1	47
							462	4	1630	9					
05		20088 X	16206	-0-	-3882	-0-	3077	1	4553	2	Y	1764	1656	1	155
							6636	4	1940	9					
06		22470 X	14870	-0-	-7600	-0-	3605	1	8179	2	Y	1608	1693	1	70
							1317	4	1769	9					
WEBER 26															
WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414															
*07		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	50	1	7478	2	Y	4886	4877	0	211
							112	4	5375	9					
*08		17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	8425	2	3892	4	Y	4458	4490	0	179
							4904	9							
*09		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	5283	2	706	4	Y	3921	3905	0	195
							4313	9							
*10		12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	4677	2	3033	4	Y	4063	4040	0	218
							4469	9							
*11		12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	3613	2	4497	4	Y	3720	3779	0	159
							4092	9							
*12		13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	8696	2	1352	4	Y	3347	3335	0	171
							3682	9							
*01		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	9869	2	2453	4	Y	3328	3320	0	179
							3661	9							
*02		DLQ G-10	4575	-0-	4575	4575	4	1	907	2	Y	3153	3159	0	173
							196	4	3468	9					
*03		DLQ G-10	5210	-0-	5210	9785	11	1	1154	2	Y	3253	3273	0	153
							467	4	3578	9					
*04		DLQ G-10	11397	-0-	11397	21182	5126	2	3006	4	Y	2968	2954	0	167
							3265	9							
*05		DLQ G-10	7454	-0-	7454	28636	21	1	2960	2	Y	2686	2650	0	203
							1518	4	2955	9					
*06		31352 X	2716	-0-	-28636	-0-	24	1	503	2	Y	1717	1823	0	97
							300	4	1889	9					
NEAL-LETHCO 41															
WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390															
01		25978 X	23225	-0-	-2753	-0-	25	1	19180	2	Y	1638	1068	0	570
							2218	4	1802	9					
02		24302 X	22094	-0-	-2208	-0-	186	1	18954	2	Y	1022	1025	0	567
							1830	4	1124	9					
03		25978 X	22782	-0-	-3196	-0-	194	1	21257	2	Y	1210	1119	1	658
							1331	9							
04		24180 X	20912	-0-	-3268	-0-	351	1	19246	2	Y	1195	1418	1	435
							1315	9							
05		23622 X	19277	-0-	-4345	-0-	264	1	17847	2	Y	1060	928	1	567
							1166	9							
06		22860 X	15251	-0-	-7609	-0-	252	1	13563	2	Y	758	880	1	445
							602	4	834	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
WEBER 26		WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10813 - 14805						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26		WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10456 - 14736						
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE 24		WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11505 - 16420						
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	687	1	3336	2	Y	814	814	1			14
						3892	4	895	9							
02	DLQ G-10	8412	-0-	8412	8412	1269	1	5084	2	Y	848	846	1			16
						1126	4	933	9							
03	DLQ G-10	9054	-0-	9054	17466	1072	1	5269	2	Y	818	815	1			19
						1813	4	900	9							
04	DLQ G-10	4668	-0-	4668	22134	661	1	2429	2	Y	921	907	1			33
						565	4	1013	9							
05	DLQ G-10	6774	-0-	6774	28908	901	1	2865	2	Y	1351	1311	0			73
						1522	4	1486	9							
06	34374 X	5466	-0-	-28908	-0-	751	1	3420	2	Y	1038	1065	1			46
						153	4	1142	9							

SID M. KYLE 26		WELL #: D006		RRCID -> 293379		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10028 - 14884						
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1448	1	5009	2	Y	1336	1354	1			36
						1626	4	1470	9							
02	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	1690	1	8861	2	Y	1595	1590	1			41
						1121	4	1755	9							
03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1892	1	11514	2	Y	1649	1658	1			32
						1427	4	1814	9							
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1409	1	6897	2	Y	1308	1302	1			38
						362	4	1439	9							
05	14353 X	3033	-0-	-11320	-0-	382	1	660	2	Y	1081	1024	1			95
						802	4	1189	9							
06	16110 X	4698	-0-	-11412	-0-	839	1	1941	2	Y	1472	1498	1			69
						299	4	1619	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F006		RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.10607	- 14885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4774 X	2877	-0-	-1897	-0-		424	1	1470	2	Y	252	251	1	20
							706	4	277	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	365	363	1	22
03	DLQ G-10	336	-0-	336	336		3	1	1	2	Y	298	313	1	7
							4	4	328	9					
04	DLQ G-10	289	-0-	289	625		1	1	2	4	Y	260	252	1	15
							286	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	625						Y	432	427	1	20
06	1075 X	450	-0-	-625	-0-		7	1	39	2	Y	366	357	1	29
							1	4	403	9					
-----															
Z&T 32		WELL #: C006		RRCID ->		294050	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10458	- 14948		
01	11811 X	5476	-0-	-6335	-0-		564	1	1842	2	Y	1686	1580	1	178
							1215	4	1855	9					
02	7366 X	4427	-0-	-2939	-0-		445	1	205	2	Y	2166	2193	1	151
							1394	4	2383	9					
03	8122 X	5859	-0-	-2263	-0-		1040	1	733	2	Y	2475	2508	1	118
							1363	4	2723	9					
04	7860 X	6317	-0-	-1543	-0-		982	1	853	2	Y	2313	2325	1	106
							1938	4	2544	9					
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-		1102	1	5474	2	Y	2095	2095	1	106
							492	4	2305	9					
06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-		1097	1	5138	2	Y	1884	1863	1	127
							422	4	2072	9					
-----															
WEBER 26		WELL #: L801		RRCID ->		295229	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10665	- 15777		
01	19406 X	11203	-0-	-8203	-0-		3341	2	743	4	Y	6472	6469	0	228
							7119	9							
02	16762 X	11912	-0-	-4850	-0-		38	1	3595	2	Y	6647	6619	0	256
							967	4	7312	9					
03	17918 X	11896	-0-	-6022	-0-		30	1	3334	2	Y	6396	6410	0	242
							1496	4	7036	9					
04	14430 X	10836	-0-	-3594	-0-		2851	2	1668	4	Y	5743	5733	0	252
							6317	9							
05	14911 X	11605	-0-	-3306	-0-		25	1	3598	2	Y	5728	5759	1	221
							1681	4	6301	9					
06	12420 X	12262	-0-	-158	-0-		172	1	4132	2	Y	5307	5314	1	214
							2120	4	5838	9					
-----															
WEBER 26		WELL #: R802		RRCID ->		295230	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10733	- 15687		
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-		2067	2	407	4	Y	7578	7569	1	406
							8336	9							
02	20619 X	19158	-0-	-1461	-0-		92	1	9006	2	Y	7011	7013	1	404
							2348	4	7712	9					
03	30287 X	19029	-0-	-11258	-0-		72	1	7295	2	Y	7106	7166	1	344
							3845	4	7817	9					
04	29310 X	7616	-0-	-21694	-0-		2839	2	1841	4	Y	2669	2684	1	329
							2936	9							
05	30287 X	13352	-0-	-16935	-0-		41	1	5714	2	Y	4550	4813	1	66
							2592	4	5005	9					
06	20460 X	11480	-0-	-8980	-0-		177	1	4921	2	Y	3846	3632	1	280
							2151	4	4231	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: R902		RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11302	- 19196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11532 X	8932	-0-	-2600	-0-	3717	2	884	4	Y	3937	3958	1		217
02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	4331	9								221
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	55	1	4852	2	Y	3664	3660	1		276
04	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	2612	4	4030	9						324
05	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	47	1	5619	2	Y	3494	3439	1		367
06	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	3154	4	3843	9						263
						3675	2	2063	4	Y	5287	5239	1		
						5816	9								
						50	1	7468	2	Y	4660	4617	1		
						3162	4	5126	9						
						264	1	7867	2	Y	5142	5246	1		
						3261	4	5656	9						
-----															
WEBER 26				WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11249		- 16261	
01	16616 X	12051	-0-	-4565	-0-	3846	2	861	4	Y	6676	6673	1		236
02	14587 X	10387	-0-	-4200	-0-	7344	9								211
03	15593 X	10842	-0-	-4751	-0-	27	1	2394	2	Y	6289	6314	1		244
04	13890 X	11879	-0-	-2011	-0-	1048	4	6918	9						254
05	13516 X	10681	-0-	-2835	-0-	28	1	2795	2	Y	6379	6346	1		237
06	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	1002	4	7017	9						221
						3268	2	2110	4	Y	5910	5900	1		
						6501	9								
						19	1	2932	2	Y	5778	5795	1		
						1374	4	6356	9						
						144	1	3402	2	Y	5757	5773	1		
						1806	4	6333	9						
-----															
WEBER 26				WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 10041		PERF.10259		- 15054	
01	20770 X	7683	-0-	-13087	-0-	2407	2	965	4	Y	3919	3939	1		212
02	19430 X	7301	-0-	-12129	-0-	4311	9								230
03	20770 X	12716	-0-	-8054	-0-	19	1	2296	2	Y	4005	3987	1		205
04	18600 X	11429	-0-	-7171	-0-	580	4	4406	9						250
05	19034 X	6460	-0-	-12574	-0-	55	1	5615	2	Y	3962	3987	1		283
06	12300 X	10632	-0-	-1668	-0-	2688	4	4358	9						264
						4074	2	2934	4	Y	4019	3974	1		
						4421	9								
						77	1	2486	2	Y	2581	2548	1		
						1058	4	2839	9						
						172	1	3762	2	Y	4219	4238	1		
						2057	4	4641	9						
-----															
WEBER 26				WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10249		- 15111	
01	22661 X	14157	-0-	-8504	-0-	4976	2	1120	4	Y	7328	7324	0		257
02	21199 X	16402	-0-	-4797	-0-	8061	9								262
03	22661 X	17125	-0-	-5536	-0-	71	1	6895	2	Y	6803	6798	0		258
04	20190 X	14732	-0-	-5458	-0-	1953	4	7483	9						264
05	20863 X	17143	-0-	-3720	-0-	64	1	6454	2	Y	6779	6783	0		227
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	3150	4	7457	9						223
						5174	2	3042	4	Y	5924	5918	0		
						6516	9								
						52	1	7334	2	Y	5929	5966	1		
						3235	4	6522	9						
						356	1	8801	2	Y	5640	5644	1		
						4351	4	6204	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 20		WELL #:		RRCID ->	296500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10859 - 20677						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20		WELL #: R604		RRCID ->	296533	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	244	-0-	244	244	29	4			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	552	-0-	552	796	60	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	48	-0-	48	844	55	4	38	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	6	-0-	6	850	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	109	-0-	109	959	4	4	82	2	Y	-0-					-0-

Z&T 20		WELL #: R902		RRCID ->	296881	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A						
01	SHUT IN	6377	-0-	6377	6377	314	1	3349	2	Y	2467	2120	0			347
02	SHUT IN	45147	-0-	45147	51524	2714	9	25703	2	Y	13919	13955	0			311
03	SHUT IN	47629	-0-	47629	99153	2017	4	15311	9	Y	14593	14652	0			252
04	SHUT IN	44039	-0-	44039	143192	3235	1	26281	2	Y	12714	12709	0			257
05	SHUT IN	50715	-0-	50715	193907	2061	4	16052	9	Y	10874	10812	1			319
06	SHUT IN	38457	-0-	38457	232364	2924	1	25621	2	Y	9305	9305	1			319

Z&T 20		WELL #: R603		RRCID ->	296882	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL DEPTH	4461	PERF. N/A						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	590	-0-	590	590	46	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	107	-0-	107	697	3	4	82	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	672	-0-	672	1369	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	1709	-0-	1709	3078	14	4			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	715	-0-	715	3793	74	1	564	2	Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	6203	-0-	6203	6203	267	1	2634	2	Y	2999	2560	0	439
						3	4	3299	9					
02	SHUT IN	55910	-0-	55910	62113	2755	1	33390	2	Y	16062	16057	0	444
						2097	4	17668	9					
03	SHUT IN	66883	-0-	66883	128996	4907	1	37370	2	Y	19619	19762	0	301
						3025	4	21581	9					
04	SHUT IN	40937	-0-	40937	169933	2587	1	22508	2	Y	13262	13260	0	303
						1254	4	14588	9					
05	SHUT IN	39749	-0-	39749	209682	2958	1	23240	2	Y	11761	11780	1	284
						614	4	12937	9					
06	SHUT IN	26355	-0-	26355	236037	2441	1	16277	2	Y	5940	6219	1	5
						1103	4	6534	9					
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
562560														
WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-	31	1	1635	2	Y	1472	1366	0	262
						1619	9							
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	2	Y	1349	1222	0	389
						1484	9							
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	1417	1546	0	260
						1559	9							
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	28	1	2562	2	Y	1264	1196	0	328
						1390	9							
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	2874	2	Y	1194	1279	0	243
						1313	9							
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	29	1	3069	2	Y	1125	1002	0	366
						1238	9							
TXL 41/44														
WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	405	1	3898	2	Y	1410	1403	0	39
						1551	9							
02	13775 X	12756	-0-	-1019	-0-	977	1	9085	2	Y	2449	2417	0	71
						2694	9							
03	14725 X	13634	-0-	-1091	-0-	822	1	10122	2	Y	2445	2441	0	75
						2690	9							
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	1066	1	10722	2	Y	2238	2220	0	93
						2462	9							
05	13640 X	11928	-0-	-1712	-0-	770	1	9031	2	Y	1934	1985	0	42
						2127	9							
06	13200 X	11662	-0-	-1538	-0-	760	1	8948	2	Y	1776	1772	0	46
						1954	9							
ZUMA 3														
WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310														
01	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	443	1	14162	2	Y	1947	1938	0	189
						2142	9							
02	18444 X	13275	-0-	-5169	-0-	403	1	11299	2	Y	1430	1454	0	165
						1573	9							
03	19716 X	17592	-0-	-2124	-0-	432	1	14904	2	Y	2051	2091	0	125
						2256	9							
04	19080 X	12844	-0-	-6236	-0-	458	1	10565	2	Y	1655	1589	0	191
						1821	9							
05	16740 X	12910	-0-	-3830	-0-	459	1	10777	2	Y	1522	1546	0	167
						1674	9							
06	17010 X	14859	-0-	-2151	-0-	452	1	13144	2	Y	1148	1184	0	131
						1263	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2945 X	224	-0-	-2721	-0-	223 1	1 9	Y	1	3 1	4
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
03		1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
04		1890 X	16	-0-	-1874	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
05		1953 X	86	-0-	-1867	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
06		210 X	17	-0-	-193	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
-----												
TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641	
01		4588 X	1	-0-	-4587	-0-	1 2		Y	-0-	50 0	-0-
02		1247 X	402	-0-	-845	-0-	9 1	51 2	Y	311	221 0	90
							342 9					
03		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	31 1	702 2	Y	1040	939 0	191
							1144 9					
04		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	27 1	1354 2	Y	1124	1023 0	292
							1236 9					
05		3100 N	3328	-0-	228	228	30 1	1818 2	Y	1345	1363 0	274
							1480 9					
06		3000 N	3337	-0-	337	565	27 1	2083 2	Y	1115	1026 0	363
							1227 9					
-----												
TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400	
01		651 X	576	-0-	-75	-0-	2 1	428 2	Y	133	372 1	645
							146 9					
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	24 1	2031 2	Y	866	1062 1	449
							953 9					
03		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	31 1	3705 2	Y	920	925 1	444
							1012 9					
04		4620 X	36	-0-	-4584	-0-	3 1	15 2	Y	16		460
							18 9					
05		4774 X	902	-0-	-3872	-0-	8 1	279 2	Y	559	548 1	471
							615 9					
06		4590 X	34	-0-	-4556	-0-	8 1	16 2	Y	9		480
							10 9					
-----												
TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555	
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	31 1	2444 2	N	1978	2050 1	739
							2176 9					
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	27 1	991 2	N	1087	1479 1	347
							1196 9					
03		709 X	709	-0-	-0-	-0-	29 1	85 2	N	541	366 1	522
							595 9					
04		437 X	437	-0-	-0-	-0-	29 1	102 2	N	278	339 1	461
							306 9					
05		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	31 1	3682 2	N	1626	1570 1	517
							1789 9					
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	30 1	2371 2	N	890	1244 1	163
							979 9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3				WELL #: B203BO	RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11346 X	11163	-0-	-183	-0-	1241	1	8228	2	Y	1540	1567	0	130
						1694	9							
02	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	1137	1	7953	2	Y	1377	1431	0	76
						1515	9							
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	1252	1	7722	2	Y	1462	1461	0	77
						1608	9							
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1208	1	7804	2	Y	927	894	0	110
						1020	9							
05	9951 X	8010	-0-	-1941	-0-	1044	1	6084	2	Y	802	819	0	93
						882	9							
06	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	938	1	8744	2	Y	757	729	0	121
						833	9							
TXL 7				WELL #: B201BO	RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275		
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	878	1	7307	2	N	2381	2057	1	1379
						2619	9							
02	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	778	1	11865	2	N	4516	5433	1	462
						4968	9							
03	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	1251	1	9562	2	N	3118	2979	1	601
						3430	9							
04	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	1107	1	8719	2	N	3134	3171	1	564
						3447	9							
05	12245 X	11804	-0-	-441	-0-	1182	1	6937	2	N	3350	3149	1	765
						3685	9							
06	11850 X	9324	-0-	-2526	-0-	864	1	5843	2	N	2379	2591	1	553
						2617	9							
TXL 31				WELL #: H301PA	RRCID ->	281970	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9560 - 14180		
01	11191 X	9627	-0-	-1564	-0-	1246	1	7112	2	N	1154	1095	1	797
						1269	9							
02	10092 X	8035	-0-	-2057	-0-	1038	1	5988	2	N	917	1263	1	451
						1009	9							
03	9982 X	8976	-0-	-1006	-0-	1271	1	6528	2	N	1070	729	1	792
						1177	9							
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1203	1	7930	2	N	989	1085	1	696
						1088	9							
05	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1228	1	8752	2	N	1002	1091	1	607
						1102	9							
06	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	1202	1	13395	2	N	1623	1648	1	582
						1785	9							
ZUMA 3				WELL #: B203DM	RRCID ->	282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8833 - 13076		
01	9982 X	8890	-0-	-1092	-0-	1140	1	6222	2	Y	1389	1472	0	698
						1528	9							
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	1178	1	6605	2	Y	1423	1443	0	678
						1565	9							
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1271	1	7176	2	Y	1429	1607	0	500
						1572	9							
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	1229	1	7033	2	Y	1666	1159	0	1007
						1833	9							
05	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1267	1	7390	2	Y	1440	1660	0	787
						1584	9							
06	9690 X	5270	-0-	-4420	-0-	668	1	3806	2	Y	724	714	0	797
						796	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL 19		WELL #:		H301DM	RRCID ->	282868	COMPL. DATE	07/10/2017	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9756	- 14335
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	22134 X	161	-0-	-21973	-0-	75	1	86	9	N	78		1044
02	20706 X	1298	-0-	-19408	-0-	1069	1	229	9	N	208	568	684
03	16554 X	2993	-0-	-13561	-0-	27	1	1644	2	N	1202	1135	751
						1322	9						
04	16020 X	13797	-0-	-2223	-0-	28	1	11217	2	N	2320	2074	997
						2552	9						
05	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	30	1	14385	2	N	2638	2612	1023
						2902	9						
06	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	29	1	11482	2	N	1649	1308	1364
						1814	9						
-----													
TXL 39		WELL #:		H301DM	RRCID ->	283254	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9864	- 14182
01	16833 X	14662	-0-	-2171	-0-	1211	1	11124	2	N	2115	1883	770
						2327	9						
02	12905 X	11463	-0-	-1442	-0-	1117	1	8280	2	N	1878	1861	787
						2066	9						
03	14601 X	12094	-0-	-2507	-0-	1259	1	8626	2	N	2008	1852	943
						2209	9						
04	14190 X	12128	-0-	-2062	-0-	1204	1	8736	2	N	1989	2393	539
						2188	9						
05	14663 X	10807	-0-	-3856	-0-	1014	1	8016	2	N	1615	1836	318
						1777	9						
06	14190 X	8073	-0-	-6117	-0-	760	1	5836	2	N	1343	763	898
						1477	9						
-----													
TXL 47		WELL #:		H302AP	RRCID ->	284116	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9955	- 14610
01	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	31	1	16820	2	Y	2974	2125	1358
						3271	9						
02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	29	1	13701	2	Y	2605	3179	784
						2866	9						
03	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	31	1	14599	2	Y	2442	2882	344
						2686	9						
04	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	30	1	14479	2	Y	2422	2104	662
						2664	9						
05	15314 X	11238	-0-	-4076	-0-	20	1	9349	2	Y	1699	1609	752
						1869	9						
06	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	30	1	14535	2	Y	2451	2487	716
						2696	9						
-----													
TXL 47		WELL #:		H301AP	RRCID ->	284608	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9952	- 14538
01	6603 X	3828	-0-	-2775	-0-	930	1	1524	2	Y	1249	1124	570
						1374	9						
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1100	1	3893	2	Y	1428	1568	430
						1571	9						
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1197	1	2914	2	Y	1495	1715	210
						1645	9						
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1216	1	3934	2	Y	1874	1572	512
						2061	9						
05	7006 X	4632	-0-	-2374	-0-	996	1	2265	2	Y	1246	1207	551
						1371	9						
06	6780 X	6020	-0-	-760	-0-	1092	1	3010	2	Y	1744	1786	509
						1918	9						



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14353 X	10350	-0-	-4003	-0-	993	1	6816	2	Y	2310	2297	0	251
						2541	9							
02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1079	1	10107	2	Y	2172	2240	0	183
						2389	9							
03	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	1087	1	12932	2	Y	2330	2383	0	130
						2563	9							
04	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1098	1	12859	2	Y	2492	2444	0	178
						2741	9							
05	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	1122	1	14438	2	Y	2267	2306	0	139
						2494	9							
06	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	1062	1	13822	2	Y	2095	2074	0	160
						2305	9							
TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400						
01	55304 X	52208	-0-	-3096	-0-	840	1	42633	2	Y	7941	8016	0	503
						8735	9							
02	59160 X	34418	-0-	-24742	-0-	668	1	28757	2	Y	4539	4624	0	418
						4993	9							
03	63240 X	28403	-0-	-34837	-0-	648	1	23035	2	Y	4291	4336	0	373
						4720	9							
04	61200 X	50800	-0-	-10400	-0-	799	1	42394	2	Y	6915	6992	0	296
						7607	9							
05	57566 X	57566	-0-	-0-	-0-	894	1	48870	2	Y	7093	6735	0	654
						7802	9							
06	53199 X	53199	-0-	-0-	-0-	1037	1	46197	2	Y	5423	5648	0	429
						5965	9							
ZUMA 57-T1-3X10 A		WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370						
01	39525 X	36307	-0-	-3218	-0-	470	1	30791	2	Y	4587	4798	0	388
						5046	9							
02	34414 X	34414	-0-	-0-	-0-	417	1	29236	2	Y	4328	4477	0	239
						4761	9							
03	36704 X	36223	-0-	-481	-0-	437	1	30516	2	Y	4791	4777	0	253
						5270	9							
04	35520 X	31495	-0-	-4025	-0-	443	1	26617	2	Y	4032	3807	0	478
						4435	9							
05	36704 X	33623	-0-	-3081	-0-	462	1	28230	2	Y	4483	4442	0	519
						4931	9							
06	35520 X	27212	-0-	-8308	-0-	411	1	22768	2	Y	3666	3601	0	584
						4033	9							
ZUMA 57-T1-3X10 B		WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546						
01	30411 X	27766	-0-	-2645	-0-	452	1	23637	2	Y	3343	3346	0	283
						3677	9							
02	28449 X	21014	-0-	-7435	-0-	462	1	18217	2	Y	2123	2289	0	117
						2335	9							
03	30008 X	26386	-0-	-3622	-0-	439	1	23267	2	Y	2436	2424	0	129
						2680	9							
04	29040 X	24095	-0-	-4945	-0-	441	1	21300	2	Y	2140	2015	0	254
						2354	9							
05	27776 X	24793	-0-	-2983	-0-	467	1	21834	2	Y	2265	2257	0	262
						2492	9							
06	26880 X	22030	-0-	-4850	-0-	414	1	18928	2	Y	2444	2316	0	390
						2688	9							







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KENTZEL STATE 42		WELL #:		H301BO	RRCID ->	293695	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	10101 -	15180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		34658 X	20595	-0-	-14063	-0-	878	1	17051	2	Y	2424	2397 0	264
							2666	9						
02		31349 X	20951	-0-	-10398	-0-	1022	1	17363	2	Y	2333	2401 0	196
							2566	9						
03		33511 X	21849	-0-	-11662	-0-	1109	1	18042	2	Y	2453	2512 0	137
							2698	9						
04		23640 X	18709	-0-	-4931	-0-	921	1	15570	2	Y	2016	2009 0	144
							2218	9						
05		24428 X	19588	-0-	-4840	-0-	1012	1	16049	2	Y	2297	2300 0	141
							2527	9						
06		21660 X	17478	-0-	-4182	-0-	1045	1	14123	2	Y	2100	2081 0	160
							2310	9						
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #:		H301CN	RRCID ->	293697	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9989 -	15064	
01		22196 X	19583	-0-	-2613	-0-	1025	1	15595	2	Y	2694	2663 0	293
							2963	9						
02		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	994	1	14514	2	Y	2543	2622 0	214
							2797	9						
03		19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	1104	1	15003	2	Y	2770	2829 0	155
							3047	9						
04		16950 X	16062	-0-	-888	-0-	921	1	12495	2	Y	2405	2388 0	172
							2646	9						
05		18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	1012	1	14563	2	Y	2496	2515 0	153
							2746	9						
06		18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	1044	1	14873	2	Y	2292	2270 0	175
							2521	9						
-----														
GOODNIGHT 10/11 A		WELL #:		B201MD	RRCID ->	294147	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10700 -	20803	
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	51722	-0-	51722	51722	29	1	39911	2	Y	10711	10489 0	222
							11782	9						
03		T. A.	69024	-0-	69024	120746	28	1	53328	2	Y	14244	14250 0	216
							15668	9						
04		T. A.	55770	-0-	55770	176516	23	1	44057	2	Y	10627	10660 0	183
							11690	9						
05		T. A.	71222	-0-	71222	247738	27	1	56448	2	Y	13406	13309 0	280
							14747	9						
06		315104 X	67366	-0-	-247738	-0-	28	1	54723	2	Y	11468	11508 0	240
							12615	9						
-----														
TXL 37/48 C		WELL #:		H301DM	RRCID ->	294150	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	9744 -	20074	
01		53654 X	53654	-0-	-0-	-0-	1783	1	43036	2	Y	8032	7957 0	123
							8835	9						
02		59384 X	59384	-0-	-0-	-0-	1877	1	48203	2	Y	8458	8465 0	116
							9304	9						
03		60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	1779	1	48314	2	Y	9147	9211 0	52
							10062	9						
04		54021 X	54021	-0-	-0-	-0-	1695	1	44484	2	Y	7129	7093 0	88
							7842	9						
05		54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	1834	1	44496	2	Y	7097	7111 0	74
							7807	9						
06		50734 X	50734	-0-	-0-	-0-	1955	1	41551	2	Y	6571	6541 0	104
							7228	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		21318 X	21318	-0-	-0-	2140	1	14972	2	Y	3824	3787	0	59
						4206	9							
02		17313 X	16061	-0-	-1252	1571	1	11231	2	Y	2963	2981	0	41
						3259	9							
03		18507 X	16487	-0-	-2020	3857	1	8997	2	Y	3303	3325	0	19
						3633	9							
04		17910 X	15821	-0-	-2089	3440	1	9143	2	Y	2944	2927	0	36
						3238	9							
05		22163 X	22163	-0-	-0-	2814	1	15815	2	Y	3213	3216	0	33
						3534	9							
06		25651 X	25651	-0-	-0-	1166	1	20844	2	Y	3310	3291	0	52
						3641	9							
-----														
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568				
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	32934	-0-	32934	32934	29	1	23485	2	Y	8564	8387	0
							9420	9						177
03		T. A.	40042	-0-	40042	72976	25	1	28727	2	Y	10264	10285	0
							11290	9						156
04		T. A.	36876	-0-	36876	109852	24	1	25354	2	Y	10453	10429	0
							11498	9						180
05		T. A.	53323	-0-	53323	163175	27	1	37086	2	Y	14736	14608	0
							16210	9						308
06		217042 X	53867	-0-	-163175	-0-	28	1	38184	2	Y	14232	14242	0
							15655	9						298
-----														
TXL 41/44		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759				
01		66681 X	1614	-0-	-65067	-0-	584	1	73	2	Y	870	953	0
							957	9						24
02		44892 X	4088	-0-	-40804	-0-	663	1	2219	2	Y	1096	1088	0
							1206	9						32
03		47988 X	11739	-0-	-36249	-0-	1209	1	7557	2	Y	2703	2652	0
							2973	9						83
04		46440 X	39608	-0-	-6832	-0-	23	1	33592	2	Y	5448	5305	0
							5993	9						226
05		78095 X	78095	-0-	-0-	-0-	31	1	68340	2	Y	8840	8876	0
							9724	9						190
06		75338 X	75338	-0-	-0-	-0-	30	1	66630	2	Y	7889	7874	0
							8678	9						205
-----														
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594				
01		80042 X	36712	-0-	-43330	-0-	1275	1	29640	2	Y	5270	5206	0
							5797	9						146
02		67802 X	41038	-0-	-26764	-0-	1546	1	33042	2	Y	5864	5841	0
							6450	9						169
03		60636 X	35182	-0-	-25454	-0-	1555	1	27666	2	Y	5419	5422	0
							5961	9						166
04		45090 X	29928	-0-	-15162	-0-	1434	1	23975	2	Y	4108	4103	0
							4519	9						171
05		43865 X	41045	-0-	-2820	-0-	1641	1	33221	2	Y	5621	5671	0
							6183	9						121
06		46911 X	46911	-0-	-0-	-0-	1536	1	39267	2	Y	5553	5530	0
							6108	9						144





SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 9659 - 19681									
01	55273	X	26352	-0-	-28921	-0-	1569 4762	1 9	20021	2	Y	4329	4296	0		120
02	50808	X	40580	-0-	-10228	-0-	1673 6443	1 9	32464	2	Y	5857	5808	0		169
03	54312	X	23791	-0-	-30521	-0-	1945 4656	1 9	17190	2	Y	4233	4272	0		130
04	42300	X	16742	-0-	-25558	-0-	1816 3243	1 9	11683	2	Y	2948	2956	0		122
05	43710	X	26927	-0-	-16783	-0-	1914 4524	1 9	20489	2	Y	4113	4147	0		88
06	41970	X	21727	-0-	-20243	-0-	1994 3725	1 9	16008	2	Y	3386	3386	0		88
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808	COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 9587 - 19321									
01	78275	X	73825	-0-	-4450	-0-	30 11724	1 9	62071	2	Y	10658	10525	0		296
02	66787	X	65431	-0-	-1356	-0-	28 9777	1 9	55626	2	Y	8888	8927	0		257
03	71393	X	69281	-0-	-2112	-0-	31 10314	1 9	58936	2	Y	9376	9345	0		288
04	69090	X	54232	-0-	-14858	-0-	27 7923	1 9	46282	2	Y	7203	7192	0		299
05	71393	X	55250	-0-	-16143	-0-	30 7753	1 9	47467	2	Y	7048	7196	0		151
06	69090	X	41951	-0-	-27139	-0-	29 5896	1 9	36026	2	Y	5360	5372	0		139
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID -> 294828	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9679 - 19875									
01	80662	X	43628	-0-	-37034	-0-	747 6337	1 9	36544	2	Y	5761	5730	0		160
02	61451	X	58248	-0-	-3203	-0-	1395 8344	1 9	48509	2	Y	7585	7526	0		219
03	65689	X	53553	-0-	-12136	-0-	1588 7161	1 9	44804	2	Y	6510	6529	0		200
04	63570	X	41325	-0-	-22245	-0-	1911 5223	1 9	34191	2	Y	4748	4751	0		197
05	65689	X	53085	-0-	-12604	-0-	1893 7141	1 9	44051	2	Y	6492	6550	0		139
06	60270	X	57690	-0-	-2580	-0-	1565 6588	1 9	49537	2	Y	5989	5972	0		156
TXL 41/44		WELL #: H302DM		RRCID -> 295000	COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 9703 - 19624									
01	90241	X	29870	-0-	-60371	-0-	22 7884	1 9	21964	2	Y	7167	7105	0		199
02	82331	X	55343	-0-	-26988	-0-	177 11010	1 9	44156	2	Y	10009	9919	0		289
03	77035	X	32950	-0-	-44085	-0-	336 7545	1 9	25069	2	Y	6859	6937	0		211
04	49680	X	26216	-0-	-23464	-0-	388 6189	1 9	19639	2	Y	5626	5603	0		234
05	59148	X	43400	-0-	-15748	-0-	359 8873	1 9	34168	2	Y	8066	8127	0		173
06	57240	X	45618	-0-	-11622	-0-	361 8787	1 9	36470	2	Y	7988	7953	0		208

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: H301DM		RRCID ->	295079	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9687 - 19697			
01	43462 X	35620	-0-	-7842	-0-	31	1	29976	2	Y	5103	5040	0	142
02	30740 X	30171	-0-	-569	-0-	5613	9	27	1	Y	4441	4455	0	128
03	32860 X	32397	-0-	-463	-0-	4885	9	30	1	Y	4531	4520	0	139
04	31800 X	18768	-0-	-13032	-0-	4984	9	22	1	Y	2960	2976	0	123
05	32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	3256	9	30	1	Y	4679	4702	0	100
06	31800 X	29081	-0-	-2719	-0-	5147	9	28	1	Y	3609	3615	0	94
		WELL #: B201DM		RRCID ->	295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8495 - 13489			
01	77810 X	54236	-0-	-23574	-0-	1160	1	42728	2	Y	9407	9394	0	161
02	46603 X	38425	-0-	-8178	-0-	10348	9	818	1	Y	6434	6300	0	295
03	49817 X	46921	-0-	-2896	-0-	7077	9	996	1	Y	9178	9030	0	443
04	48210 X	38538	-0-	-9672	-0-	10096	9	517	1	Y	5922	6091	0	274
05	49817 X	42458	-0-	-7359	-0-	6514	9	992	1	Y	6339	6397	0	216
06	48210 X	43376	-0-	-4834	-0-	6973	9	1323	1	Y	6338	6190	0	364
		WELL #: B201CN		RRCID ->	295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8473 - 13494			
01	70866 X	48509	-0-	-22357	-0-	1143	1	39090	2	Y	7524	7527	0	129
02	47821 X	45364	-0-	-2457	-0-	8276	9	890	1	Y	7379	7170	0	338
03	51119 X	47234	-0-	-3885	-0-	8117	9	1063	1	Y	6576	6597	0	317
04	49470 X	33596	-0-	-15874	-0-	7234	9	584	1	Y	4892	4982	0	227
05	51119 X	39274	-0-	-11845	-0-	5381	9	961	1	Y	5460	5501	0	186
06	46950 X	13692	-0-	-33258	-0-	6006	9	686	1	Y	3026	3038	0	174
		WELL #: H301DM		RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028			
01	47492 X	29363	-0-	-18129	-0-	1153	1	23430	2	Y	4345	4339	0	74
02	40629 X	31075	-0-	-9554	-0-	4780	9	833	1	Y	3612	3520	0	166
03	43431 X	35955	-0-	-7476	-0-	3973	9	1119	1	Y	3841	3822	0	185
04	42030 X	23393	-0-	-18637	-0-	4225	9	542	1	Y	2280	2359	0	106
05	41013 X	26729	-0-	-14284	-0-	2508	9	980	1	Y	2817	2827	0	96
06	34800 X	23948	-0-	-10852	-0-	3099	9	1388	1	Y	2730	2669	0	157
		WELL #: H301DM		RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028			
		WELL #: H301DM		RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028			



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302DM		RRCID -> 295570		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9752 - 19685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	87994 X	87994	-0-	-0-	-0-	346	1 72594 2	Y	13685	13699 0	147
						15054	9				
02	72746 X	72746	-0-	-0-	-0-	550	1 59975 2	Y	11110	11117 0	140
						12221	9				
03	72019 X	72019	-0-	-0-	-0-	688	1 60192 2	Y	10126	10130 0	136
						11139	9				
04	63699 X	63699	-0-	-0-	-0-	1040	1 53809 2	Y	8045	8075 0	106
						8850	9				
05	65891 X	65891	-0-	-0-	-0-	1132	1 55373 2	Y	8533	8519 0	120
						9386	9				
06	63180 X	60264	-0-	-2916	-0-	1103	1 50322 2	Y	8035	8043 0	112
						8839	9				
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201DM		RRCID -> 295692		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9242 - 19108	
01	61535 X	57971	-0-	-3564	-0-	812	1 41228 2	Y	14483	14499 0	156
						15931	9				
02	57565 X	55002	-0-	-2563	-0-	666	1 40014 2	Y	13020	13012 0	164
						14322	9				
03	61535 X	60922	-0-	-613	-0-	691	1 46980 2	Y	12046	12048 0	162
						13251	9				
04	59550 X	51560	-0-	-7990	-0-	1099	1 39593 2	Y	9880	9912 0	130
						10868	9				
05	61535 X	52164	-0-	-9371	-0-	1153	1 40120 2	Y	9901	9892 0	139
						10891	9				
06	59400 X	50654	-0-	-8746	-0-	1074	1 39297 2	Y	9348	9357 0	130
						10283	9				
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301CN		RRCID -> 295700		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9696 - 19789	
01	77938 X	77938	-0-	-0-	-0-	487	1 64152 2	Y	12090	12104 0	130
						13299	9				
02	67906 X	67906	-0-	-0-	-0-	607	1 56528 2	Y	9792	9798 0	124
						10771	9				
03	66801 X	66801	-0-	-0-	-0-	750	1 56165 2	Y	8987	8990 0	121
						9886	9				
04	64260 X	57680	-0-	-6580	-0-	1121	1 48461 2	Y	7362	7386 0	97
						8098	9				
05	66402 X	56233	-0-	-10169	-0-	1214	1 47136 2	Y	7166	7162 0	101
						7883	9				
06	64260 X	51022	-0-	-13238	-0-	1139	1 43325 2	Y	5962	5980 0	83
						6558	9				
TXL 37/48 E		WELL #: H301AP		RRCID -> 296312		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 10177 - 20037	
01	209372 X	75649	-0-	-133723	-0-	371	1 60465 2	Y	13466	13383 0	207
						14813	9				
02	112665 X	84800	-0-	-27865	-0-	29	1 68545 2	Y	14751	14756 0	202
						16226	9				
03	120435 X	79944	-0-	-40491	-0-	31	1 65840 2	Y	12794	12924 0	72
						14073	9				
04	116550 X	70784	-0-	-45766	-0-	39	1 58029 2	Y	11560	11490 0	142
						12716	9				
05	120435 X	67231	-0-	-53204	-0-	60	1 54215 2	Y	11778	11798 0	122
						12956	9				
06	87720 X	62236	-0-	-25484	-0-	198	1 51521 2	Y	9561	9532 0	151
						10517	9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
TXL 37/48 F			WELL #:	H302AP	RRCID ->	296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10346 - 20152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	180223 X	57726	-0-	-122497	-0-	435 1	46279 2	Y	10011	9967 0	154	
						11012 9						
02	106749 X	73426	-0-	-33323	-0-	38 1	58446 2	Y	13584	13552 0	186	
						14942 9						
03	114111 X	72507	-0-	-41604	-0-	31 1	58640 2	Y	12578	12693 0	71	
						13836 9						
04	110430 X	60988	-0-	-49442	-0-	36 1	51083 2	Y	8972	8933 0	110	
						9869 9						
05	114111 X	57090	-0-	-57021	-0-	60 1	46944 2	Y	9169	9184 0	95	
						10086 9						
06	75960 X	50149	-0-	-25811	-0-	293 1	41235 2	Y	7837	7808 0	124	
						8621 9						
TXL 37/48 G			WELL #:	H301BO	RRCID ->	296378	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10161 - 20033	
01	110484 X	67967	-0-	-42517	-0-	282 1	55284 2	Y	11274	11217 0	173	
						12401 9						
02	103356 X	83111	-0-	-20245	-0-	29 1	69035 2	Y	12770	12768 0	175	
						14047 9						
03	110484 X	81228	-0-	-29256	-0-	31 1	68196 2	Y	11819	11927 0	67	
						13001 9						
04	70702 X	70702	-0-	-0-	-0-	78 1	60359 2	Y	9332	9284 0	115	
						10265 9						
05	110484 X	67595	-0-	-42889	-0-	62 1	56851 2	Y	9711	9725 0	101	
						10682 9						
06	85980 X	64128	-0-	-21852	-0-	33 1	54342 2	Y	8866	8827 0	140	
						9753 9						
PDEH LLC			WELL #:	646827	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572	
ROSS 55-2-46			1H									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LINDLEY 54-2-44 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 8693 - 12612
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 9219 - 13020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261 PERF. 8582 - 12631
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607		Y	-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8901 - 12721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 8776 - 12573
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184 PERF. 8375 - 8523
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-



-----  
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
PDEH LLC //CONT.// 646827  
LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/13/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10645 - 15054					
01	11222 X	8664	-0-	-2558	-0-	537 1	6123 3	20 4	1984 9	Y	1804	1804	0		40
02	10498 X	8591	-0-	-1907	-0-	480 1	6050 3	19 4	2042 9	Y	1856	1846	0		50
03	9858 X	9173	-0-	-685	-0-	529 1	6595 3	21 4	2028 9	Y	1844	1849	0		45
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	517 1	7232 3	21 4	2158 9	Y	1962	1953	0		54
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	541 1	7199 3	20 4	2046 9	Y	1860	1856	0		58
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	535 1	6794 3	19 4	1783 9	Y	1621	1630	0		49

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10591 - 17661					
01	21142 X	11399	-0-	-9743	-0-	28 1	9145 3	23 4	2203 9	Y	2003	2030	0		44
02	16617 X	9594	-0-	-7023	-0-	18 1	7575 3	19 4	1982 9	Y	1802	1797	0		49
03	17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	20 1	8341 3	23 4	2223 9	Y	2021	2021	0		49
04	17100 X	11346	-0-	-5754	-0-	23 1	8979 3	22 4	2322 9	Y	2111	2102	0		58
05	17670 X	7749	-0-	-9921	-0-	24 1	6077 3	16 4	1632 9	Y	1484	1496	0		46
06	11040 X	4028	-0-	-7012	-0-	19 1	3152 3	9 4	848 9	Y	771	794	0		23

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10087 - 17331					
01	18011 X	16673	-0-	-1338	-0-	47 1	12864 3	38 4	3724 9	N	3385	3388	0		75
02	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	30 1	13291 3	32 4	3390 9	N	3082	3074	0		83
03	16709 X	15054	-0-	-1655	-0-	28 1	11855 3	32 4	3139 9	N	2854	2868	0		69
04	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	38 1	14681 3	36 4	3792 9	N	3447	3422	0		94
05	17887 X	16791	-0-	-1096	-0-	49 1	13346 3	33 4	3363 9	N	3057	3055	0		96
06	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	80 1	13964 3	38 4	3552 9	N	3229	3227	0		98

SANDBAR (BONE SPRING) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142		//CONT.//	80544 500 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
		WELL #:	S 5H	RRCID -> 292249	COMPL. DATE 05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8993	- 16894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #:	T 9H	RRCID -> 295150	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9466	- 19366						
01	59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	4572 1	48523 2	28 4	6277 9	Y	5706	5661 0	20 8		335
02	51201 X	51201	-0-	-0-	-0-	2048 1	43881 2	103 4	5169 9	Y	4699	4575 0	17 8		442
03	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	1243 1	46297 2	1 4	5576 9	Y	5069	5209 0	16 8		286
04	42600 X	40436	-0-	-2164	-0-	2854 1	33568 2	3 4	4011 9	Y	3646	3679 0	23 8		230
05	44020 X	18822	-0-	-25198	-0-	3866 1	13554 2	12 4	1390 9	Y	1264	1402 0	10 8		82
06	42600 X	30122	-0-	-12478	-0-	1110 1	26167 2	6 4	2839 9	Y	2581	2475 0	34 8		154

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:	T 10H	RRCID -> 295192	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9453	- 19086						
01	14570 X	9437	-0-	-5133	-0-	2182 1	6180 2	29 4	1046 9	Y	951	982 0	48 8		53
02	27724 X	5924	-0-	-21800	-0-	738 1	4249 2	937 9		Y	852	790 0	38 8		77
03	29636 X	7103	-0-	-22533	-0-	471 1	5902 2	730 9		Y	664	670 0	35 8		36
04	26760 X	104	-0-	-26656	-0-	86 1	3 4	15 9		Y	14	44 0	5 8		1
05	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	-0-				-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	8BS	RRCID -> 292157	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9005	- 18794						
01	38564 X	8527	-0-	-30037	-0-	99 1	6865 2	54 4	1509 9	Y	1372	1263 1	97 8		23
02	39788 X	7232	-0-	-32556	-0-	57 1	3799 2	66 4	3310 9	Y	3009	2835 1	131 8		66
03	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	78 1	24774 2	1659 9		Y	1508	1409 1	131 8		34
04	8250 X	7826	-0-	-424	-0-	61 1	5988 2	26 4	1751 9	Y	1592	1475 1	120 8		31
05	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	225 1	13499 2	111 4	2750 9	Y	2500	2337 1	126 8		68
*06	25650 X	17775	-0-	-7875	-0-	119 1	16103 2	39 4	1514 9	Y	1376	1284 1	138 8		22

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	285	-0-	-3032	-0-	2 1	174 2	Y	98	2 1	98 8		312
							1 4	108 9						
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			Y	135	6 1	127 8		314
03		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9490 2	123 9	Y	112	17 1	110 8		299
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	15	15 8			299
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	95	95 8			299
*06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1 1	3994 2	Y	184	117 1	181 8		185
							1 4	202 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
01		17453 X	16485	-0-	-968	-0-	907 1	12389 2	Y	2811	2736 1	37 8		146
							97 4	3092 9						
02		16327 X	4717	-0-	-11610	-0-	168 1	3143 2	Y	1101	1157 1	48 8		42
							195 4	1211 9						
03		15376 X	45	-0-	-15331	-0-	1 1	25 2	Y	17	57 1			2
							19 9							
04		15960 X	4686	-0-	-11274	-0-	154 1	2680 2	Y	1677	1574 1	41 8		64
							7 4	1845 9						
05		16492 X	3748	-0-	-12744	-0-	120 1	2026 2	Y	1032	1016 1	30 8		50
							467 4	1135 9						
*06		15960 X	9940	-0-	-6020	-0-	359 1	6818 2	Y	2187	2058 1	78 8		101
							357 4	2406 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
01		39897 X	24934	-0-	-14963	-0-	475 1	21165 2	Y	2916	2933 1	43 8		38
							86 4	3208 9						
02		37323 X	35311	-0-	-2012	-0-	617 1	28011 2	Y	6046	5947 1	63 8		74
							32 4	6651 9						
03		42557 X	42557	-0-	-0-	-0-	896 1	35388 2	Y	5619	5548 1	76 8		69
							92 4	6181 9						
04		39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	810 1	34145 2	Y	4446	4390 0	63 8		62
							81 4	4891 9						
05		37758 X	34368	-0-	-3390	-0-	709 1	29230 2	Y	3807	3755 1	58 8		56
							241 4	4188 9						
*06		38610 X	30575	-0-	-8035	-0-	673 1	26078 2	Y	3421	3333 1	84 8		60
							61 4	3763 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
01		33418 X	13536	-0-	-19882	-0-	254 1	11324 2	Y	1748	1762 1	32 8		23
							35 4	1923 9						
02		31262 X	23618	-0-	-7644	-0-	388 1	17684 2	Y	5026	4920 1	68 8		61
							17 4	5529 9						
03		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	649 1	25541 2	Y	4600	4532 1	73 8		56
							82 4	5060 9						
04		27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	545 1	23095 2	Y	3698	3619 1	84 8		51
							62 4	4068 9						
05		25234 X	21737	-0-	-3497	-0-	436 1	17965 2	Y	2879	2818 1	70 8		42
							169 4	3167 9						
*06		30330 X	21014	-0-	-9316	-0-	442 1	17426 2	Y	2824	2713 1	104 8		49
							40 4	3106 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	55366 X	25494	-0-	-29872	-0-	471 1 104 4	21149 2 3770 9	Y	3427	3451 1	41 8	45			
02	51794 X	35318	-0-	-16476	-0-	652 1 34 4	29461 2 5171 9	Y	4701	4631 1	57 8	58			
03	44702 X	30803	-0-	-13899	-0-	634 1 60 4	24991 2 5118 9	Y	4653	4588 1	66 8	57			
04	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	718 1 65 4	30234 2 5148 9	Y	4680	4624 1	48 8	65			
05	37758 X	33082	-0-	-4676	-0-	681 1 254 4	27895 2 4252 9	Y	3865	3839 1	34 8	57			
*06	36540 X	35734	-0-	-806	-0-	803 1 89 4	30377 2 4465 9	Y	4059	3968 1	77 8	71			
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367															
01	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	1119 1 258 4	14703 2 4851 9	Y	4410	4323 1	38 8	231			
02	16124 X	14262	-0-	-1862	-0-	422 1 1133 4	9134 2 3573 9	Y	3248	3305 1	55 8	119			
03	17236 X	14055	-0-	-3181	-0-	251 1 24 4	10293 2 3487 9	Y	3170	3117 1	64 8	108			
04	16680 X	13531	-0-	-3149	-0-	490 1 12 4	9602 2 3427 9	Y	3115	3039 1	61 8	123			
05	17236 X	10958	-0-	-6278	-0-	352 1 704 4	6972 2 2930 9	Y	2664	2622 1	37 8	128			
06	16680 X	11334	-0-	-5346	-0-	412 1 381 4	7802 2 2739 9	Y	2490	2444 1	54 8	120			
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663															
01	11284 X	4726	-0-	-6558	-0-	215 1 20 4	2833 2 1658 9	Y	1507	1567 1	15 8	84			
02	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	1250 1 4240 4	30958 2 10217 9	Y	9288	8965 1	83 8	324			
03	54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	1020 1 83 4	42278 2 10804 9	Y	9822	9723 1	87 8	336			
04	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	1411 1 38 4	29481 2 8760 9	Y	7964	7903 1	76 8	321			
05	44949 X	44949	-0-	-0-	-0-	1532 1 3309 4	31353 2 8755 9	Y	7959	7815 1	84 8	381			
06	40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	1557 1 841 4	30718 2 7671 9	Y	6974	6899 1	118 8	338			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210															
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101			
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 8062	- 12430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
-----												
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 8053	- 11925				
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	116 3	19 9	N	17	1 8		341
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	585 3	319 9	N	290			631
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	714 3	74 9	N	67	187 1		511
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	36 3	22 9	N	20			531
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	185 1		391
*06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1189 3	1 9	N	1			392
-----												
LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 9065	- 13185				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024												
-----												
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024												
-----												
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436				
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024												
-----												
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982								
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
-----																
CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853								
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	90	3	68	9	N	62	1	8			278
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	914	3	337	9	N	306	181	1			403
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	N	1	1	8			403
*05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2613	3	106	9	N	96	2	8			497
*06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2198	3	216	4	N	295	190	1			602
-----																
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 - 13207					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 - 13600					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265 - 13590					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	9464 - 13867					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CBR 32		WELL #: 9H		RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9067 - 13437					
*01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					154
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	T. A.	5705	-0-	5705	5705	4344 3	184 4	Y	1070	732 1						492
*04	T. A.	6740	-0-	6740	12445	5397 3	1343 9	Y	1221	1113 1	3 8					597
*05	T. A.	5980	-0-	5980	18425	4882 3	1098 9	Y	998	908 1	3 8					684
*06	21024 X	2599	-0-	-18425	-0-	2087 3	512 9	Y	465	935 1						214



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10574 -	15220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	34844 X	15498	-0-	-19346	-0-	891	1	13852	3	Y	677	602	0	1 8	148
						10	4	745	9						
02	32596 X	21065	-0-	-11531	-0-	810	1	19256	3	Y	908	964	0		92
						999	9								
03	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	906	1	25182	3	Y	1009	975	0		126
						1110	9								
*04	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	763	1	25586	3	Y	1015	1006	0		135
						1117	9								
*05	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	881	1	24281	3	Y	1022	1043	0	1 8	113
						1124	9								
06	26310 X	8738	-0-	-17572	-0-	824	1	6796	3	Y	1016	1038	0		91
						1118	9								
CBR 22		WELL #:		24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9975 -	14635		
*01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	11730	3	72	4	N	1568	1560	0	1 8	91
						1725	9								
02	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	10567	3	3	4	N	1335	1313	0		113
						1469	9								
03	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	11381	3	1559	9	N	1417	1429	0		101
*04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	10815	3	1453	9	N	1321	1272	0	1 8	149
*05	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	10218	3	1370	9	N	1245	1237	0	1 8	156
*06	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	10072	3	1351	9	N	1228	1287	0		97
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10588 -	20714		
*01	21948 X	20360	-0-	-1588	-0-	17817	3	20	4	Y	2294	2291	0	1 8	21
						2523	9								
02	20532 X	19210	-0-	-1322	-0-	16958	3	9	4	Y	2039	2036	0		24
						2243	9								
03	21948 X	16494	-0-	-5454	-0-	14145	3	2349	9	Y	2135	2131	0		28
*04	19740 X	7474	-0-	-12266	-0-	6185	3	163	4	Y	1024	1041	0	1 8	10
						1126	9								
05	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
06	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	-0-				-0-
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	10346 -	20204		
*01	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	7630	3	161	4	N	2720	2722	0	1 8	113
						2992	9								
02	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	16488	3	2668	9	N	2425	2432	0		106
03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	15953	3	1796	9	N	1633	1642	0		97
*04	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	27120	3	3053	9	N	2775	2701	0	2 8	169
*05	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	21359	3	41	4	N	2122	2079	0	2 8	210
						2334	9								
*06	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	22729	3	2455	9	N	2232	2276	0		166
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10425 -	20535		
*01	10168 X	7558	-0-	-2610	-0-	6693	3	865	9	Y	786	836	0	2 8	14
02	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	13667	3	1630	9	Y	1482	1472	0		24
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	6656	3	854	9	Y	776	790	0		10
*04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6116	3	1240	9	Y	1127	1112	0	1 8	24
*05	16337 X	1082	-0-	-15255	-0-	1037	3	45	9	Y	41	64	0		1
06	15810 X	6776	-0-	-9034	-0-	5779	3	997	9	Y	906	894	0		13

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	10876	3	4	4	Y	2364	2431	0	3 8 42
						2600	9							
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	9613	3	2654	9	Y	2413	2415	0	40
03	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	16624	3	3241	9	Y	2946	2948	0	38
*04	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	13297	3	1455	9	Y	1323	1329	0	28
*05	14911 X	7013	-0-	-7898	-0-	5561	3	1452	9	Y	1320	1301	0	4 8 43
06	19230 X	14882	-0-	-4348	-0-	12218	3	2664	9	Y	2422	2430	0	35
-----														
CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558		
*01	25813 X	25813	-0-	-0-	-0-	22130	3	3	4	Y	3345	3422	0	1 8 59
						3680	9							
02	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	22275	3	56	4	Y	3535	3536	0	58
						3889	9							
03	30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	26226	3	195	4	Y	3738	3748	0	48
						4112	9							
*04	26340 X	22545	-0-	-3795	-0-	18625	3	3920	9	Y	3564	3536	0	76
*05	27218 X	19361	-0-	-7857	-0-	16429	3	51	4	Y	2619	2609	0	1 8 85
						2881	9							
06	26340 X	25101	-0-	-1239	-0-	21720	3	18	4	Y	3057	3098	0	44
						3363	9							
-----														
CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711		
*01	22971 X	18738	-0-	-4233	-0-	17385	3	2	4	Y	1228	1231	0	1 8 11
						1351	9							
02	21489 X	18089	-0-	-3400	-0-	16774	3	1315	9	Y	1195	1192	0	14
03	22289 X	14031	-0-	-8258	-0-	13011	3	4	4	Y	924	926	0	12
						1016	9							
*04	21570 X	17822	-0-	-3748	-0-	15822	3	2000	9	Y	1818	1811	0	1 8 18
*05	19871 X	4191	-0-	-15680	-0-	929	4	3262	9	Y	2965	2918	0	1 8 64
06	18720 X	3008	-0-	-15712	-0-	2670	3	338	9	Y	307	367	0	4
-----														
CBR 11-2C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540		
*01	25606 X	21745	-0-	-3861	-0-	15508	3	6237	9	Y	5670	5670	0	1 8 51
02	23722 X	21210	-0-	-2512	-0-	15284	3	7	4	Y	5381	5368	0	64
						5919	9							
03	23870 X	17863	-0-	-6007	-0-	13903	3	11	4	Y	3590	3607	0	47
						3949	9							
*04	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20513	3	4490	9	Y	4082	4088	0	1 8 40
*05	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	21552	3	51	4	Y	2221	2212	0	1 8 48
						2443	9							
*06	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	33619	3	6920	9	Y	6291	6248	0	91
-----														
CBR 11-2D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684		
*01	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	22579	3	3550	9	Y	3227	3222	0	1 8 29
02	23432 X	18244	-0-	-5188	-0-	15887	3	2357	9	Y	2143	2146	0	26
03	29264 X	12795	-0-	-16469	-0-	11310	3	5	4	Y	1345	1353	0	18
						1480	9							
*04	28320 X	18805	-0-	-9515	-0-	17046	3	1759	9	Y	1599	1600	0	1 8 16
*05	29264 X	23814	-0-	-5450	-0-	23020	3	76	4	Y	653	654	0	1 8 14
						718	9							
06	25290 X	24739	-0-	-551	-0-	21890	3	2849	9	Y	2590	2566	0	38

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	16151 X	14249	-0-	-1902	-0-	11602	3	2647	9	Y	2406	2268	0	2	8	236
02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	13284	3	2614	9	Y	2376	2515	0			97
03	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	14609	3	3097	9	Y	2815	2779	0			133
*04	15750 X	8265	-0-	-7485	-0-	6889	3	1376	9	Y	1251	1279	0	4	8	101
*05	16988 X	1430	-0-	-15558	-0-	2	4	1428	9	Y	1298	1285	0	4	8	110
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	76	177	0			9
-----																
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
*01	14880 X	12715	-0-	-2165	-0-	10761	3	16	4	Y	1762	1643	0	2	8	173
02	13833 X	4320	-0-	-9513	-0-	1938	9			Y	747	890	0			30
03	13578 X	365	-0-	-13213	-0-	3496	3	2	4	Y	169	191	0			8
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-	822	9	186	9	Y	47	50	0			4
*05	13206 X	3380	-0-	-9826	-0-	179	3	95	9	Y	86	77	0	1	8	7
06	12300 X	2742	-0-	-9558	-0-	3285	3			Y	-0-	7	0	6	8	-0-
06						2742	3			Y						
-----																
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
*01	23250 X	19566	-0-	-3684	-0-	16630	3	92	4	Y	2585	2438	0	2	8	253
02	21750 X	21314	-0-	-436	-0-	2844	9			Y	3107	3233	0			127
03	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	17881	3	15	4	Y	4398	4317	0			208
*04	21810 X	21341	-0-	-469	-0-	3418	9			Y	3544	3462	0	4	8	286
*05	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	20638	3	3898	9	Y	3209	3219	0	4	8	272
06	24660 X	19223	-0-	-5437	-0-	4838	9	28	4	Y						364
06						3530	9			Y						
06						15732	3	3491	9	Y						
-----																
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016						
*01	24490 X	20768	-0-	-3722	-0-	260	1	18707	3	Y	1637	1569	0	1	8	91
02	23316 X	19089	-0-	-4227	-0-	1801	9			Y	1173	1244	0			20
03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	196	1	17603	3	Y	1812	1805	0			27
*04	24120 X	21010	-0-	-3110	-0-	1290	9	20203	3	Y	1826	1824	0	1	8	28
*05	22444 X	20785	-0-	-1659	-0-	241	1	18774	3	Y	1744	1742	0	2	8	28
06	21720 X	19739	-0-	-1981	-0-	1993	9			Y	1227	1232	0			23
06						227	1	18631	3	Y						
06						2009	9			Y						
06						236	1	18128	3	Y						
06						1918	9			Y						
06						261	1			Y						
06						1350	9			Y						
-----																
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
*01	41044 X	29874	-0-	-11170	-0-	374	1	26908	3	Y	2339	2239	0	2	8	130
02	38396 X	31500	-0-	-6896	-0-	19	4	2573	9	Y	2526	2613	0			43
03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	315	1	28330	3	Y	2657	2660	0			40
*04	33870 X	30545	-0-	-3325	-0-	76	4	2779	9	Y	2468	2470	0	1	8	37
*05	33666 X	28508	-0-	-5158	-0-	345	1	28913	3	Y	2239	2239	0	1	8	36
06	32580 X	27272	-0-	-5308	-0-	2923	9			Y	2067	2065	0			38
06						333	1	27497	3	Y						
06						2715	9			Y						
06						326	1	25711	3	Y						
06						8	4	2463	9	Y						
06						355	1	24643	3	Y						
06						2274	9			Y						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864								
*01	26350 X	9999	-0-	-16351	-0-	8279 3	62 4	Y	1507	1499 0						29
						1658 9										
02	23606 X	12436	-0-	-11170	-0-	10642 3	89 4	Y	1550	1555 0						24
						1705 9										
03	25234 X	14674	-0-	-10560	-0-	12451 3	2223 9	Y	2021	2007 0						38
*04	16890 X	12701	-0-	-4189	-0-	10874 3	2 4	Y	1659	1676 0		2 8				19
						1825 9										
*05	17453 X	15938	-0-	-1515	-0-	13421 3	97 4	Y	2200	2194 0		3 8				22
						2420 9										
*06	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	13228 3	1744 9	Y	1585	1589 0						18

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733								
*08	8122 X	174	-0-	-7948	-0-	80 3	94 9	Y	85	81 0		4 8				1
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-	1 0						-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-							-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-							-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-							-0-
*01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837								
*01	29388 X	1994	-0-	-27394	-0-	1480 3	257 4	Y	234	254 0						5
						257 9										
02	27434 X	18651	-0-	-8783	-0-	16169 3	121 4	Y	2146	2117 0						34
						2361 9										
03	29326 X	18217	-0-	-11109	-0-	15752 3	10 4	Y	2232	2224 0						42
						2455 9										
*04	22020 X	14853	-0-	-7167	-0-	12946 3	1907 9	Y	1734	1754 0		2 8				20
*05	22754 X	19587	-0-	-3167	-0-	16954 3	2633 9	Y	2394	2387 0		3 8				24
06	19290 X	15907	-0-	-3383	-0-	13109 3	2798 9	Y	2544	2539 0						29

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394								
*01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	24519 3	3685 9	Y	3350	3315 0		5 8				41
02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	23683 3	154 4	Y	3302	3299 0						44
						3632 9										
03	29388 X	28931	-0-	-457	-0-	24543 3	4388 9	Y	3989	4005 0						28
*04	28440 X	28240	-0-	-200	-0-	24139 3	4101 9	Y	3728	3740 0		4 8				12
*05	29388 X	28563	-0-	-825	-0-	24403 3	4160 9	Y	3782	3773 0		5 8				16
*06	29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	26234 3	3762 9	Y	3420	3422 0						14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*01	19406	X	2767	-0-	-16639	-0-	2371	3	396	9	Y	360	365	0	4
02	18357	X	10006	-0-	-8351	-0-	8269	3	117	4	Y	1473	1458	0	19
							1620	9							
03	22103	X	15305	-0-	-6798	-0-	12590	3	2715	9	Y	2468	2470	0	17
*04	21390	X	16793	-0-	-4597	-0-	13898	3	2895	9	Y	2632	2635	0	8
*05	22103	X	18968	-0-	-3135	-0-	16376	3	50	4	Y	2311	2302	0	10
							2542	9							
06	14820	X	5635	-0-	-9185	-0-	4899	3	736	9	Y	669	676	0	3
-----															
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307					
*01	25234	X	22470	-0-	-2764	-0-	17563	3	4907	9	Y	4461	4477	0	94
02	22620	X	22507	-0-	-113	-0-	17985	3	4522	9	Y	4111	4059	0	146
03	24149	X	19905	-0-	-4244	-0-	15754	3	4151	9	Y	3774	3863	0	57
*04	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	20451	3	34	4	Y	4243	4176	0	123
							4667	9							
*05	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	21152	3	4120	9	Y	3745	3803	0	63
06	23280	X	18818	-0-	-4462	-0-	15372	3	3446	9	Y	3133	3079	0	117
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538					
*01	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	41612	3	7084	9	Y	6440	6426	0	76
02	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	45649	3	7242	9	Y	6584	6608	0	52
03	49662	X	32244	-0-	-17418	-0-	27874	3	8	4	Y	3965	3936	0	81
							4362	9							
04	55591	X	55591	-0-	-0-	-0-	47934	3	7657	9	Y	6961	6947	0	91
*05	51987	X	49058	-0-	-2929	-0-	42946	3	6112	9	Y	5556	5541	0	101
06	50310	X	41802	-0-	-8508	-0-	36963	3	4839	9	Y	4399	4375	0	125
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
*01	52266	X	43777	-0-	-8489	-0-	38270	3	94	4	Y	4921	4914	0	58
							5413	9							
02	48894	X	45716	-0-	-3178	-0-	39900	3	5816	9	Y	5287	5303	0	42
03	52266	X	35534	-0-	-16732	-0-	31513	3	7	4	Y	3649	3617	0	74
							4014	9							
04	49350	X	47311	-0-	-2039	-0-	41440	3	5871	9	Y	5337	5337	0	70
*05	50995	X	45829	-0-	-5166	-0-	40109	3	66	4	Y	5140	5112	0	94
							5654	9							
06	47280	X	33287	-0-	-13993	-0-	28900	3	4387	9	Y	3988	3969	0	113
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
*01	56575	X	47512	-0-	-9063	-0-	41849	3	5663	9	Y	5148	5140	0	61
02	53273	X	47667	-0-	-5606	-0-	42125	3	5542	9	Y	5038	5059	0	40
03	56947	X	26909	-0-	-30038	-0-	23803	3	6	4	Y	2818	2801	0	57
							3100	9							
04	54060	X	47639	-0-	-6421	-0-	41807	3	5832	9	Y	5302	5286	0	69
*05	55862	X	46966	-0-	-8896	-0-	41238	3	364	4	Y	4876	4852	0	89
							5364	9							
06	49320	X	39312	-0-	-10008	-0-	34703	3	4609	9	Y	4190	4160	0	119

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
*01	20367 X	9211	-0-	-11156	-0-	6526	3	103	4	Y	2347	2279	0	1	8	88
						2582	9									
02	17313 X	10268	-0-	-7045	-0-	7184	3	20	4	Y	2785	2708	0			165
						3064	9									
03	19220 X	13393	-0-	-5827	-0-	10474	3	13	4	Y	2642	2733	0			74
						2906	9									
*04	18600 X	3725	-0-	-14875	-0-	2545	3	11	4	Y	1063	1126	0			11
						1169	9									
*05	19220 X	9882	-0-	-9338	-0-	7795	3	12	4	Y	1886	1846	0	2	8	49
						2075	9									
*06	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	17426	3	35	4	Y	4132	4122	0			59
						4545	9									
-----																
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
*01	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	25451	3	7652	9	Y	6956	6943	0	4	8	18
						18010	3				6171	6175	0			14
02	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	23069	3	7800	9	Y	7091	7070	0			35
						24328	3				7186	7119	0	1	8	101
						7905	9									
*05	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	20614	3	51	4	Y	3955	4021	0	23	5	11
						4351	9					1	8			
*06	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	23919	3	41	4	Y	7300	7283	0			28
						8030	9									
-----																
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521						
*01	30504 X	19891	-0-	-10613	-0-	16212	3	51	4	Y	3298	3302	0	3	8	9
						3628	9									
02	23577 X	12425	-0-	-11152	-0-	9811	3	9	4	Y	2368	2372	0			5
						2605	9									
03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	11788	3	21	4	Y	2770	2761	0			14
						3047	9									
*04	19650 X	12955	-0-	-6695	-0-	10651	3	18	4	Y	2078	2060	0	3	8	29
						2286	9									
*05	20305 X	12365	-0-	-7940	-0-	10048	3	9	4	Y	2098	2105	0	12	5	6
						2308	9					4	8			
06	19260 X	17944	-0-	-1316	-0-	14794	3	3150	9	Y	2864	2859	0			11
-----																
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491						
*01	42563 X	30391	-0-	-12172	-0-	27355	3	176	4	Y	2600	2609	0	1	8	70
						2860	9									
02	37062 X	22118	-0-	-14944	-0-	19017	3	3101	9	Y	2819	2846	0			43
						8379	3				1104	1101	0			46
03	53506 X	9593	-0-	-43913	-0-											
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-											24
																45
*05	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-											45
06	29400 X	9320	-0-	-20080	-0-	8312	3	1008	9	Y	916	845	0			116

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*01	45942 X	20030	-0-	-25912	-0-	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	2	8	106
02	42978 X	34468	-0-	-8510	-0-	29960	3	4508	9	Y	4098	4141	0			63
03	50313 X	16388	-0-	-33925	-0-	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0			66
*04	48690 X	251	-0-	-48439	-0-	198	3	53	9	Y	48	31	0			83
*05	50313 X	990	-0-	-49323	-0-	942	4	48	9	Y	44	52	0			75
06	35670 X	4806	-0-	-30864	-0-	3845	3	2	4	Y	872	836	0			111
						959	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375						
*01	66836 X	56150	-0-	-10686	-0-	49339	3	6811	9	Y	6192	6222	0	3	8	66
02	61857 X	53375	-0-	-8482	-0-	47282	3	6093	9	Y	5539	5511	0			94
03	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	54755	3	6258	9	Y	5689	5690	0			93
04	59010 X	56192	-0-	-2818	-0-	50097	3	6095	9	Y	5541	5490	0	3	8	141
*05	60977 X	57587	-0-	-3390	-0-	51756	3	5831	9	Y	5301	5366	0	5	8	71
06	59040 X	54542	-0-	-4498	-0-	49029	3	5513	9	Y	5012	5017	0			66
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312						
01	63426 X	51448	-0-	-11978	-0-	44774	3	6674	9	Y	6067	6100	0	3	8	64
02	58232 X	48763	-0-	-9469	-0-	42539	3	6224	9	Y	5658	5626	0			96
03	55862 X	50981	-0-	-4881	-0-	44674	3	6307	9	Y	5734	5736	0			94
04	54060 X	51256	-0-	-2804	-0-	44991	3	6265	9	Y	5695	5640	0	4	8	145
*05	55862 X	49882	-0-	-5980	-0-	43874	3	6008	9	Y	5462	5527	0	6	8	74
06	50430 X	47324	-0-	-3106	-0-	41616	3	5708	9	Y	5189	5194	0			69
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939						
*07	67766 X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0			64
*08	56451 X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	1	8	86
						7224	9									
*09	54630 X	52919	-0-	-1711	-0-	45532	3	7387	9	Y	6715	6633	0	1	8	167
*10	56451 X	39044	-0-	-17407	-0-	33332	3	2	4	Y	5191	5287	0	1	8	70
						5710	9									
*11	54630 X	18105	-0-	-36525	-0-	15186	3	2919	9	Y	2654	2660	0	28	8	36
*12	55707 X	26831	-0-	-28876	-0-	22625	3	23	4	Y	3803	3795	0	8	8	36
						4183	9									
*01	54684 X	28953	-0-	-25731	-0-	24666	3	4287	9	Y	3897	3884	0	3	8	46
*02	50460 X	31941	-0-	-18519	-0-	27397	3	4544	9	Y	4131	4089	0			88
*03	39060 X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0			59
*04	28020 X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	3104	0	2	8	73
						3432	9									
*05	42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	36673	3	38	4	Y	4964	4973	0	5	8	59
						5460	9									
*06	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	56677	3	5279	9	Y	4799	4816	0			42
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368						
*01	25916 X	18910	-0-	-7006	-0-	16110	3	2800	9	Y	2545	2572	0	1	8	44
02	24244 X	18400	-0-	-5844	-0-	15395	3	3005	9	Y	2732	2737	0			39
03	24707 X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0			20
*04	22530 X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	2680	0	1	8	20
*05	23281 X	20599	-0-	-2682	-0-	17650	3	2949	9	Y	2681	2662	0	1	8	38
06	21060 X	20284	-0-	-776	-0-	17439	3	2845	9	Y	2586	2589	0			35





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	40052 X	37749	-0-	-2303	-0-	29576	3	13	4	Y	7418	7470	0	4	8	64
						8160	9									
02	37468 X	30816	-0-	-6652	-0-	24395	3	6421	9	Y	5837	5844	0			57
03	41323 X	31692	-0-	-9631	-0-	25393	3	6299	9	Y	5726	5720	0			63
*04	39990 X	6957	-0-	-33033	-0-	5475	3	9	4	Y	1339	1293	0	1	8	108
						1473	9									
*05	41323 X	8013	-0-	-33310	-0-	7004	3	719	4	Y	264	361	0	1	8	10
						290	9									
06	36540 X	35525	-0-	-1015	-0-	28464	3	9	4	Y	6411	6377	0			44
						7052	9									
-----																
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741						
*01	67766 X	59112	-0-	-8654	-0-	52794	3	367	4	Y	5410	5398	0	5	8	26
						5951	9									
02	63394 X	59822	-0-	-3572	-0-	54062	3	122	4	Y	5125	5131	0			20
						5638	9									
03	67766 X	67260	-0-	-506	-0-	60562	3	252	4	Y	5860	5861	0			19
						6446	9									
*04	68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	62074	3	6272	9	Y	5702	5695	0	6	8	20
*05	65948 X	65948	-0-	-0-	-0-	60403	3	20	4	Y	5023	4996	0	7	8	40
						5525	9									
06	65100 X	63113	-0-	-1987	-0-	57769	3	5344	9	Y	4858	4861	0			37
-----																
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527						
*01	38533 X	28816	-0-	-9717	-0-	23389	3	5427	9	Y	4934	4891	0	1	8	42
02	35206 X	34755	-0-	-451	-0-	28914	3	5841	9	Y	5310	5300	0			52
03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	28774	3	5524	9	Y	5022	5019	0			55
*04	28140 X	8749	-0-	-19391	-0-	7529	3	7	4	Y	1103	1068	0	1	8	89
						1213	9									
*05	37138 X	20304	-0-	-16834	-0-	14146	3	627	4	Y	5028	4919	0			198
						5531	9									
*06	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	32788	3	15	4	Y	6153	6309	0			42
						6768	9									
-----																
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294						
01	37355 X	26410	-0-	-10945	-0-	406	1	22229	3	Y	3432	3440	0			49
						3775	9									
02	29696 X	28102	-0-	-1594	-0-	348	1	23661	3	Y	3721	3720	0			50
						4093	9									
03	31744 X	6538	-0-	-25206	-0-	101	1	5994	3	Y	403	447	0			6
						443	9									
04	30720 X	6931	-0-	-23789	-0-	103	1	6097	3	Y	626	622	0			10
						42	4	689	9							
05	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	457	1	28330	3	Y	4101	4040	0	3	8	68
						17	4	4511	9							
06	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	417	1	25581	3	Y	3137	3159	0			46
						15	4	3451	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	24149 X	5646	-0-	-18503	-0-	4869 3	15 4	Y	693	687 0	6 8	12	
02	17052 X	11583	-0-	-5469	-0-	762 9	1915 9	Y	1741	1708 0		45	
03	6324 X	6240	-0-	-84	-0-	9668 3	1437 9	Y	1306	1323 0		28	
04	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	4803 3	3060 9	Y	2782	2748 0	8 8	54	
*05	12369 X	9304	-0-	-3065	-0-	9414 3	2174 9	Y	1976	1943 0	9 8	78	
06	11970 X	10138	-0-	-1832	-0-	7130 3	2687 9	Y	2443	2444 0		77	
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456			
*01	49631 X	35589	-0-	-14042	-0-	4869 3	3808 9	Y	3462	3464 0	1 8	33	
02	44631 X	38348	-0-	-6283	-0-	762 9	4214 9	Y	3831	3829 0		35	
03	47709 X	32591	-0-	-15118	-0-	9668 3	4761 9	Y	4328	4297 0		66	
04	42150 X	34350	-0-	-7800	-0-	30313 3	4037 9	Y	3670	3663 0	3 8	70	
*05	40982 X	35484	-0-	-5498	-0-	32463 3	11 4	Y	2736	2740 0	2 8	64	
*06	48812 X	48812	-0-	-0-	-0-	3010 9	3607 9	Y	3279	3313 0		30	
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811			
01	48639 X	33867	-0-	-14772	-0-	4869 3	4036 9	Y	3669	3671 0	1 8	35	
02	45066 X	39092	-0-	-5974	-0-	34721 3	4371 9	Y	3974	3973 0		36	
03	44547 X	32917	-0-	-11630	-0-	27729 3	5188 9	Y	4716	4680 0		72	
04	42300 X	33354	-0-	-8946	-0-	28967 3	4387 9	Y	3988	3981 0	2 8	77	
*05	41788 X	32687	-0-	-9101	-0-	29588 3	6 4	Y	2812	2821 0	2 8	66	
06	42820 X	42820	-0-	-0-	-0-	3093 9	4 4	Y	3319	3355 0		30	
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250			
*01	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	16170 3	69 4	Y	4075	3912 0	3 8	186	
02	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	4483 9	186 4	Y	4178	4319 0		45	
03	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	22676 3	7 4	Y	4738	4721 0		62	
04	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-	4596 9	26657 3	Y	4816	4839 0	4 8	35	
*05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	26928 3	5224 9	Y	4749	4711 0	5 8	68	
*06	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-	5212 9	4838 9	Y	4398	4413 0		53	
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491			
01	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	23008 3	6049 9	Y	5499	5283 0	2 8	251	
02	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	26126 3	6480 9	Y	5891	6078 0		64	
03	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	30838 3	7093 9	Y	6448	6428 0		84	
04	40089 X	40089	-0-	-0-	-0-	33569 3	20 4	Y	5909	5945 0	5 8	43	
*05	44128 X	44128	-0-	-0-	-0-	6500 9	7213 9	Y	6557	6501 0	5 8	94	
06	46103 X	46103	-0-	-0-	-0-	36915 3	7126 9	Y	6478	6494 0		78	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	26617 3	136 4	Y	5625	5407 0	3 8	257		
02	40296 X	40296	-0-	-0-	-0-	6188 9								
03	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	33355 3	6941 9	Y	6310	6499 0		68		
04	44936 X	44936	-0-	-0-	-0-	37344 3	7708 9	Y	7007	6983 0		92		
*05	44791 X	44791	-0-	-0-	-0-	37504 3	7432 9	Y	6756	6795 0	4 8	49		
*06	47787 X	47787	-0-	-0-	-0-	38036 3	6755 9	Y	6141	6097 0	5 8	88		
						41051 3	6736 9	Y	6124	6138 0		74		
-----														
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021				
01	43865 X	41299	-0-	-2566	-0-	34785 3	4 4	Y	5918	5868 0	4 8	104		
02	37555 X	34998	-0-	-2557	-0-	6510 9								
03	43121 X	39054	-0-	-4067	-0-	29393 3	5605 9	Y	5095	5164 0		35		
04	41730 X	37916	-0-	-3814	-0-	33343 3	4 4	Y	5188	5152 0		71		
*05	43121 X	36166	-0-	-6955	-0-	5707 9								
06	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	31723 3	6193 9	Y	5630	5649 0	5 8	47		
						30695 3	3 4	Y	4971	4960 0	6 8	52		
						5468 9								
						34742 3	6146 9	Y	5587	5585 0		54		
-----														
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019				
01	50065 X	38614	-0-	-11451	-0-	34490 3	3 4	Y	3746	3677 0	1 8	111		
02	46835 X	36322	-0-	-10513	-0-	4121 9								
03	49507 X	40236	-0-	-9271	-0-	32178 3	94 4	Y	3682	3691 0		102		
04	45150 X	42144	-0-	-3006	-0-	4050 9								
*05	46655 X	39969	-0-	-6686	-0-	34983 3	5253 9	Y	4775	4818 0		59		
06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	37025 3	8 4	Y	4646	4578 0	4 8	123		
						5111 9								
						35433 3	4536 9	Y	4124	4205 0	5 8	37		
						36950 3	3383 9	Y	3075	3072 0		40		
-----														
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340				
01	51615 X	33199	-0-	-18416	-0-	29394 3	96 4	Y	3372	3307 0	1 8	100		
02	40716 X	34651	-0-	-6065	-0-	3709 9								
03	43524 X	39729	-0-	-3795	-0-	30709 3	190 4	Y	3411	3416 0		95		
04	40140 X	39035	-0-	-1105	-0-	3752 9								
*05	38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	35688 3	4041 9	Y	3674	3724 0		45		
06	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	35181 3	39 4	Y	3468	3418 0	3 8	92		
						3815 9								
						33380 3	2362 9	Y	2147	2216 0	4 8	19		
						34726 3	5919 9	Y	5381	5330 0		70		
-----														
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165				
*01	48422 X	25322	-0-	-23100	-0-	22700 3	2622 9	Y	2384	2386 0	2 8	42		
02	43152 X	40242	-0-	-2910	-0-	34695 3	5547 9	Y	5043	5050 0		35		
03	49414 X	47363	-0-	-2051	-0-	41564 3	5799 9	Y	5272	5235 0		72		
04	47820 X	46861	-0-	-959	-0-	40895 3	5966 9	Y	5424	5446 0	4 8	46		
*05	49414 X	44613	-0-	-4801	-0-	39535 3	5078 9	Y	4616	4608 0	6 8	48		
06	45840 X	43779	-0-	-2061	-0-	38754 3	5025 9	Y	4568	4572 0		44		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE			
*01	55180	X	54197	-0-	-983	-0-	46409	3	7788	9	Y	7080	6990	0	3 8	125
02	48314	X	39867	-0-	-8447	-0-	34790	3	5077	9	Y	4615	4708	0		32
03	54107	X	54107	-0-	-0-	-0-	47348	3	306	4	Y	5866	5818	0		80
							6453	9								
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	46367	3	6434	9	Y	5849	5877	0	3 8	49
*05	54188	X	32195	-0-	-21993	-0-	28636	3	3559	9	Y	3235	3248	0	2 8	34
06	52440	X	51008	-0-	-1432	-0-	45044	3	5964	9	Y	5422	5404	0		52
-----																
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011						
*01	39463	X	35285	-0-	-4178	-0-	30578	3	4707	9	Y	4279	4280	0	3 8	72
02	35293	X	28786	-0-	-6507	-0-	25006	3	3780	9	Y	3436	3437	0		71
03	37727	X	37662	-0-	-65	-0-	32790	3	4872	9	Y	4429	4423	0		77
04	36510	X	34408	-0-	-2102	-0-	30158	3	4250	9	Y	3864	3850	0	4 8	87
*05	36952	X	31013	-0-	-5939	-0-	27388	3	3625	9	Y	3295	3301	0	5 8	76
06	36450	X	31296	-0-	-5154	-0-	27302	3	3994	9	Y	3631	3585	0		122
-----																
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183						
01	43772	X	34344	-0-	-9428	-0-	29957	3	164	4	Y	3839	3847	0	2 8	64
							4223	9								
02	37526	X	32417	-0-	-5109	-0-	28236	3	4181	9	Y	3801	3786	0		79
03	40114	X	39687	-0-	-427	-0-	34851	3	4836	9	Y	4396	4398	0		77
04	38820	X	36306	-0-	-2514	-0-	32056	3	4250	9	Y	3864	3850	0	4 8	87
*05	38564	X	35759	-0-	-2805	-0-	31672	3	4087	9	Y	3715	3712	0	4 8	86
06	38400	X	37133	-0-	-1267	-0-	32787	3	4346	9	Y	3951	3904	0		133
-----																
MAHOGAN Y 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586						
01	55180	X	46967	-0-	-8213	-0-	41243	3	5724	9	Y	5204	5205	0	1 8	33
02	50286	X	42894	-0-	-7392	-0-	37937	3	4957	9	Y	4506	4507	0		32
03	52855	X	48421	-0-	-4434	-0-	42885	3	5536	9	Y	5033	5010	0		55
04	49980	X	41839	-0-	-8141	-0-	37361	3	4478	9	Y	4071	4086	0	1 8	39
*05	50871	X	41788	-0-	-9083	-0-	36949	3	4839	9	Y	4399	4384	0	2 8	52
06	46860	X	42687	-0-	-4173	-0-	37873	3	4814	9	Y	4376	4371	0		57
-----																
MAHOGAN Y 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523						
01	56482	X	47911	-0-	-8571	-0-	42954	3	4957	9	Y	4506	4502	0	1 8	29
02	49938	X	44331	-0-	-5607	-0-	40109	3	4222	9	Y	3838	3840	0		27
03	53382	X	43630	-0-	-9752	-0-	39890	3	3740	9	Y	3400	3390	0		37
04	49860	X	36316	-0-	-13544	-0-	33004	3	3312	9	Y	3011	3018	0	1 8	29
*05	50096	X	34932	-0-	-15164	-0-	31455	3	3477	9	Y	3161	3150	0	2 8	38
06	46380	X	31739	-0-	-14641	-0-	28639	3	3100	9	Y	2818	2819	0		37
-----																
MAHOGAN Y 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957						
*01	32736	X	16941	-0-	-15795	-0-	12364	3	85	4	Y	4084	4075	0	6 8	35
							4492	9								
02	30508	X	9006	-0-	-21502	-0-	6891	3	2115	9	Y	1923	1937	0		21
03	29140	X	3489	-0-	-25651	-0-	3199	3	290	9	Y	264	283	0		2
04	19110	X	1747	-0-	-17363	-0-	1597	3	150	9	Y	136	130	0	6 8	2
*05	19747	X	2453	-0-	-17294	-0-	2323	3	130	9	Y	118	110	0	8 8	2
06	16380	X	246	-0-	-16134	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*01	66557 X	43283	-0-	-23274	-0-	35501	3	6	4	Y	7069	7064	0	3 8 62
						7776	9							
02	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	40020	3	7622	9	Y	6929	6913	0	78
03	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	40970	3	7713	9	Y	7012	7026	0	64
04	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	41359	3	7160	9	Y	6509	6511	0	58
*05	47255 X	47255	-0-	-0-	-0-	40536	3	6719	9	Y	6108	6085	0	77
*06	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	39386	3	6589	9	Y	5990	6002	0	65
-----														
MAHOGANY 24-130-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834				
01	52855 X	27939	-0-	-24916	-0-	22371	3	12	4	Y	5051	5054	0	2 8 32
						5556	9							
02	33321 X	29747	-0-	-3574	-0-	23907	3	5840	9	Y	5309	5304	0	37
03	32643 X	31006	-0-	-1637	-0-	24752	3	2	4	Y	5684	5659	0	62
						6252	9							
04	31620 X	21828	-0-	-9792	-0-	17054	3	4774	9	Y	4340	4358	0	3 8 41
*05	32333 X	25418	-0-	-6915	-0-	20345	3	5073	9	Y	4612	4592	0	55
06	30780 X	24905	-0-	-5875	-0-	19934	3	4971	9	Y	4519	4515	0	59
-----														
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640				
01	77190 X	42433	-0-	-34757	-0-	36419	3	6014	9	Y	5467	5493	0	2 8 48
02	53389 X	38884	-0-	-14505	-0-	32284	3	6600	9	Y	6000	5980	0	68
03	50065 X	37172	-0-	-12893	-0-	30079	3	7093	9	Y	6448	6458	0	58
04	47310 X	41198	-0-	-6112	-0-	33950	3	7248	9	Y	6589	6585	0	59
*05	44733 X	40388	-0-	-4345	-0-	34473	3	5915	9	Y	5377	5365	0	68
06	41070 X	35758	-0-	-5312	-0-	30521	3	5237	9	Y	4761	4777	0	52
-----														
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665				
01	63703 X	63703	-0-	-0-	-0-	56584	3	3	4	Y	6469	6444	0	3 8 57
						7116	9							
02	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	60396	3	6879	9	Y	6254	6240	0	71
03	49910 X	48983	-0-	-927	-0-	41901	3	7082	9	Y	6438	6451	0	58
04	61650 X	50989	-0-	-10661	-0-	44425	3	6564	9	Y	5967	5968	0	53
*05	66557 X	50110	-0-	-16447	-0-	43877	3	6233	9	Y	5666	5643	0	72
06	64410 X	41987	-0-	-22423	-0-	35763	3	6224	9	Y	5658	5669	0	61
-----														
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695				
*01	67859 X	22017	-0-	-45842	-0-	17235	3	15	4	Y	4334	4318	0	4 8 38
						4767	9							
02	46835 X	25613	-0-	-21222	-0-	20781	3	4832	9	Y	4393	4381	0	50
03	49073 X	28030	-0-	-21043	-0-	23407	3	4623	9	Y	4203	4215	0	38
04	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	29095	3	5206	9	Y	4733	4725	0	42
*05	33482 X	33482	-0-	-0-	-0-	28556	3	4926	9	Y	4478	4459	0	57
*06	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	23124	3	4297	9	Y	3906	3921	0	42

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*01	49383 X	5276	-0-	-44107	-0-	3527	3	82	4	Y	1515	1526	0	6	8	13
						1667	9									
02	39556 X	639	-0-	-38917	-0-	225	3	414	9	Y	376	385	0			4
03	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	105	108	0			1
04	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	92	89	0	3	8	1
*05	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	311	303	0	3	8	6
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	33	39	0			-0-
-----																
MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503						
01	56296 X	46863	-0-	-9433	-0-	42008	3	4855	9	Y	4414	4416	0	1	8	28
02	49329 X	43048	-0-	-6281	-0-	38477	3	4571	9	Y	4155	4154	0			29
03	51243 X	40764	-0-	-10479	-0-	36946	3	3818	9	Y	3471	3462	0			38
04	49140 X	35878	-0-	-13262	-0-	32204	3	3674	9	Y	3340	3345	0	1	8	32
*05	50778 X	36217	-0-	-14561	-0-	32282	3	3935	9	Y	3577	3564	0	2	8	43
06	45360 X	31144	-0-	-14216	-0-	27758	3	3386	9	Y	3078	3081	0			40
-----																
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812						
*01	98890 X	10029	-0-	-88861	-0-	7821	3	2208	9	Y	2007	1985	0	3	8	24
02	93264 X	4978	-0-	-88286	-0-	3519	3	1459	9	Y	1326	1333	0			17
03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0			34
*04	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	14	8	17
*05	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	20171	3	3	4	Y	5343	5322	0	16	8	22
						5877	9									
*06	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	26123	3	6911	9	Y	6283	6280	0			25
-----																
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF. 10148 - 20272						
01	47554 X	41060	-0-	-6494	-0-	36555	3	4505	9	Y	4095	4055	0	4	8	50
02	44486 X	38190	-0-	-6296	-0-	34288	3	3902	9	Y	3547	3550	0			47
03	45911 X	36596	-0-	-9315	-0-	31920	3	14	4	Y	4238	4255	0			30
						4662	9									
04	44250 X	34172	-0-	-10078	-0-	29743	3	4429	9	Y	4026	4039	0	4	8	13
*05	45725 X	33399	-0-	-12326	-0-	29461	3	3938	9	Y	3580	3573	0	5	8	15
06	39750 X	32279	-0-	-7471	-0-	28217	3	4062	9	Y	3693	3693	0			15
-----																
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10072 - 20426						
01	41261 X	29431	-0-	-11830	-0-	24656	3	4775	9	Y	4341	4337	0	2	8	15
02	38599 X	35085	-0-	-3514	-0-	30331	3	4754	9	Y	4322	4324	0			13
03	40920 X	39773	-0-	-1147	-0-	34360	3	5413	9	Y	4921	4911	0			23
04	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	32185	3	4469	9	Y	4063	4045	0	2	8	39
*05	37510 X	37426	-0-	-84	-0-	32783	3	4643	9	Y	4221	4242	0	2	8	16
06	38490 X	24019	-0-	-14471	-0-	19711	3	4308	9	Y	3916	3915	0			17
-----																
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10015 - 20073						
01	32829 X	23594	-0-	-9235	-0-	20199	3	3395	9	Y	3086	3083	0	2	8	11
02	26274 X	24261	-0-	-2013	-0-	20871	3	3390	9	Y	3082	3084	0			9
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	33945	3	5306	9	Y	4824	4811	0			22
04	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	37098	3	4392	9	Y	3993	3973	0	3	8	39
*05	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	56142	3	4341	9	Y	3946	3966	0	4	8	15
06	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	54733	3	4062	9	Y	3693	3692	0			16

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 9805		PERF.10225		- 20445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	49073 X	46973	-0-	-2100	-0-	41803 3	5170 9	Y	4700	4652 0	4 8	57		
02	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	45447 3	4596 9	Y	4178	4180 0		55		
03	47368 X	40696	-0-	-6672	-0-	36421 3	4275 9	Y	3886	3914 0		27		
*04	45450 X	39500	-0-	-5950	-0-	35783 3	3717 9	Y	3379	3391 0	4 8	11		
*05	53506 X	38696	-0-	-14810	-0-	35054 3	3642 9	Y	3311	3304 0	4 8	14		
06	51780 X	39075	-0-	-12705	-0-	35301 3	3774 9	Y	3431	3431 0		14		
-----														
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9644		- 19896		
01	23405 X	8811	-0-	-14594	-0-	7169 3	1642 9	Y	1493	1497 0	3 8	5		
02	21895 X	15769	-0-	-6126	-0-	12682 3	3087 9	Y	2806	2803 0		8		
03	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	45174 3	11413 9	Y	10375	10335 0		48		
04	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	41360 3	8036 9	Y	7305	7276 0	6 8	71		
*05	48982 X	48982	-0-	-0-	-0-	41362 3	7620 9	Y	6927	6964 0	8 8	26		
06	53580 X	33776	-0-	-19804	-0-	26584 3	7192 9	Y	6538	6536 0		28		
-----														
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 9279		PERF. 9584		- 19838		
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	2369	-0-	2369	-0-	1301 3	1068 9	Y	971	968 0		3		
03	T. A.	125131	-0-	125131	127500	105882 3	19249 9	Y	17499	17421 0		81		
04	T. A.	85100	-0-	85100	212600	74471 3	10629 9	Y	9663	9636 0	14 8	94		
*05	T. A.	156920	-0-	156920	369520	142435 3	14485 9	Y	13168	13191 0	22 8	49		
06	391190 X	21670	-0-	-369520	-0-	19741 3	1929 9	Y	1754	1795 0		8		
-----														
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9515		- 19682		
*08	98673 X	18878	-0-	-79795	-0-	16488 3	41 4	Y	2135	2136 0	6 8	8		
09	99750 X	29931	-0-	-69819	-0-	2349 9								
						25351 3	3 4	Y	4161	4126 0	4 8	39		
						4577 9								
10	103044 X	54637	-0-	-48407	-0-	46559 3	6 4	Y	7338	7358 0	6 8	13		
						8072 9								
11	99720 X	46207	-0-	-53513	-0-	39943 3	106 4	Y	5598	5557 0	33 8	21		
						6158 9								
12	71951 X	8938	-0-	-63013	-0-	7329 3	1609 9	Y	1463	1473 0	7 8	4		
*01	54653 X	213	-0-	-54440	-0-	5 4	208 9	Y	189	189 0	2 8	2		
02	51127 X	115	-0-	-51012	-0-	5 4	110 9	Y	100	101 0		1		
03	54653 X	1465	-0-	-53188	-0-	1311 3	19 4	Y	123	123 0		1		
						135 9								
*04	46230 X	6206	-0-	-40024	-0-	4984 3	1222 9	Y	1111	1098 0	11 8	3		
*05	8928 X	771	-0-	-8157	-0-	701 3	70 9	Y	64	55 0	12 8	-0-		
06	1410 X	1179	-0-	-231	-0-	1179 3		Y	-0-			-0-		
-----														
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 8821		- 12693		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024														
-----														
LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 9311		- 13307		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024														



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		58900 X	49243	-0-	-9657	-0-	609 1	43742 3	Y	4447	4253 0	5 8		248
							4892 9							
02		55332 X	40623	-0-	-14709	-0-	404 1	36388 3	Y	3483	3672 0			59
							3831 9							
03		59148 X	54638	-0-	-4510	-0-	591 1	49538 3	Y	4099	4096 0			62
							4509 9							
04		54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	590 1	48796 3	Y	4473	4461 0	6 8		68
							4920 9							
*05		52215 X	52215	-0-	-0-	-0-	597 1	47052 3	Y	4151	4146 0	6 8		67
							4566 9							
06		52890 X	46427	-0-	-6463	-0-	600 1	41658 3	Y	3790	3787 0			70
							4169 9							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251				
*01		39525 X	27234	-0-	-12291	-0-	24123 3	68 4	Y	2766	2741 0	1 8		60
							3043 9							
02		36975 X	28787	-0-	-8188	-0-	24777 3	9 4	Y	3637	3652 0			45
							4001 9							
03		39525 X	31707	-0-	-7818	-0-	27448 3	4259 9	Y	3872	3892 0			25
04		37170 X	31104	-0-	-6066	-0-	27475 3	3629 9	Y	3299	3293 0	2 8		29
*05		37510 X	32909	-0-	-4601	-0-	28844 3	4 4	Y	3692	3691 0	2 8		28
							4061 9							
*06		32013 X	32013	-0-	-0-	-0-	28449 3	3564 9	Y	3240	3208 0			60
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434				
01		30287 X	20493	-0-	-9794	-0-	17642 3	224 4	Y	2388	2363 0	2 8		52
							2627 9							
02		30276 X	27698	-0-	-2578	-0-	24080 3	6 4	Y	3284	3296 0			40
							3612 9							
03		32364 X	30164	-0-	-2200	-0-	26619 3	3545 9	Y	3223	3242 0			21
04		31320 X	30098	-0-	-1222	-0-	26979 3	3119 9	Y	2835	2829 0	2 8		25
*05		30163 X	28675	-0-	-1488	-0-	25495 3	3180 9	Y	2891	2891 0	3 8		22
06		29246 X	29246	-0-	-0-	-0-	26272 3	2974 9	Y	2704	2676 0			50
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882				
01		51305 X	27131	-0-	-24174	-0-	338 1	24333 3	Y	2233	2149 0	2 8		125
							4 4	2456 9						
02		47995 X	31342	-0-	-16653	-0-	307 1	27669 3	Y	3060	3133 0			52
							3366 9							
03		50654 X	45497	-0-	-5157	-0-	483 1	40445 3	Y	4154	4143 0			63
							4569 9							
04		43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	472 1	39052 3	Y	3573	3578 0	4 8		54
							3930 9							
*05		41925 X	41925	-0-	-0-	-0-	482 1	37946 3	Y	3179	3177 0	4 8		52
							3497 9							
06		44040 X	35738	-0-	-8302	-0-	458 1	31827 3	Y	3139	3133 0			58
							3453 9							
MAHOAGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880				
*01		54250 X	15807	-0-	-38443	-0-	13001 3	2806 9	Y	2551	2524 0	6 8		79
02		44370 X	18450	-0-	-25920	-0-	14692 3	3758 9	Y	3416	3415 0			80
03		37882 X	15860	-0-	-22022	-0-	12811 3	3049 9	Y	2772	2801 0			51
*04		36720 X	3683	-0-	-33037	-0-	2904 3	779 9	Y	708	735 0	3 8		21
*05		22692 X	409	-0-	-22283	-0-	378 3	31 9	Y	28	47 0	1 8		1
06		19080 X	4413	-0-	-14667	-0-	3756 3	657 9	Y	597	576 0			22

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
*01	42191 X	19327	-0-	-22864	-0-	16127	3	12	4	Y	2898	2957	0	1	8	51
						3188	9									
02	39469 X	27643	-0-	-11826	-0-	23149	3	105	4	Y	3990	3984	0			57
						4389	9									
03	38905 X	28758	-0-	-10147	-0-	23859	3	4899	9	Y	4454	4480	0			31
*04	34230 X	28283	-0-	-5947	-0-	23551	3	4732	9	Y	4302	4299	0	2	8	32
*05	35371 X	26095	-0-	-9276	-0-	22088	3	4007	9	Y	3643	3623	0	1	8	51
06	28590 X	26014	-0-	-2576	-0-	21881	3	4133	9	Y	3757	3758	0			50
LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345						
*01	22475 X	280	-0-	-22195	-0-	10	4	270	9	Y	245	280	0	2	8	4
02	21025 X	591	-0-	-20434	-0-	371	4	220	9	Y	200	201	0			3
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	521	520	0			4
*04	5520 X	1061	-0-	-4459	-0-	343	3	718	9	Y	653	649	0	3	8	5
*05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	163	160	0	6	8	2
*06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3244	3	780	9	Y	709	702	0			9
MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461						
*01	62279 X	48992	-0-	-13287	-0-	42038	3	6954	9	Y	6322	6220	0	2	8	197
02	54868 X	45031	-0-	-9837	-0-	38834	3	6197	9	Y	5634	5699	0			132
03	58652 X	44649	-0-	-14003	-0-	38703	3	5946	9	Y	5405	5437	0			100
*04	52770 X	39100	-0-	-13670	-0-	33482	3	5618	9	Y	5107	5054	0	3	8	150
*05	53692 X	26840	-0-	-26852	-0-	22876	3	3964	9	Y	3604	3594	0	1	8	159
06	47400 X	41063	-0-	-6337	-0-	34058	3	7005	9	Y	6368	6292	0			235
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505						
*01	25265 X	20252	-0-	-5013	-0-	14198	3	224	4	Y	5300	5366	0	7	8	92
						5830	9									
02	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	18015	3	259	4	Y	5394	5408	0			78
						5933	9									
03	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3	6905	9	Y	6277	6311	0			44
*04	27210 X	25697	-0-	-1513	-0-	19512	3	6185	9	Y	5623	5610	0	16	8	41
*05	28117 X	16592	-0-	-11525	-0-	12043	3	9	4	Y	4127	4099	0	11	8	58
						4540	9									
06	29550 X	14832	-0-	-14718	-0-	10568	3	319	4	Y	3586	3596	0			48
						3945	9									
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274						
*01	44485 X	30197	-0-	-14288	-0-	24804	3	5393	9	Y	4903	4958	0	1	8	85
02	41499 X	29370	-0-	-12129	-0-	23539	3	5831	9	Y	5301	5310	0			76
03	39711 X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3	5695	9	Y	5177	5217	0			36
*04	38250 X	32057	-0-	-6193	-0-	26367	3	5690	9	Y	5173	5169	0	2	8	38
*05	39525 X	30355	-0-	-9170	-0-	25584	3	4771	9	Y	4337	4312	0	2	8	61
06	31980 X	29925	-0-	-2055	-0-	24718	3	5207	9	Y	4734	4732	0			63
MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355						
*01	55490 X	45923	-0-	-9567	-0-	39057	3	6866	9	Y	6242	6142	0	2	8	194
02	45559 X	44528	-0-	-1031	-0-	38199	3	6329	9	Y	5754	5813	0			135
03	48701 X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9	Y	5682	5712	0			105
*04	47130 X	38492	-0-	-8638	-0-	33850	3	4642	9	Y	4220	4198	0	3	8	124
*05	48701 X	32519	-0-	-16182	-0-	28750	3	3769	9	Y	3426	3398	0	1	8	151
06	46050 X	22984	-0-	-23066	-0-	20507	3	2477	9	Y	2252	2320	0			83

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOAGANY 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH		9551 PERF. 9712		- 19942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	27776	X	11902	-0-	-15874	-0-	10041 3	1861 9	Y	1692	1662 0	5 8	53	
02	22678	X	5880	-0-	-16798	-0-	4976 3	904 9	Y	822	856 0		19	
03	16492	X	2205	-0-	-14287	-0-	1879 3	326 9	Y	296	310 0		5	
*04	12930	X	383	-0-	-12547	-0-	150 3	233 9	Y	212	207 0	4 8	6	
*05	11904	X	1594	-0-	-10310	-0-	1498 3	96 9	Y	87	86 0	3 8	4	
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	9	13 0		-0-	
-----														
CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH		9608 PERF.10313		- 25606		
*01	30256	X	1143	-0-	-29113	-0-	972 3	171 9	Y	155	154 0		2	
02	21373	X	2142	-0-	-19231	-0-	1971 3	171 9	Y	155	155 0		2	
03	8556	X	1326	-0-	-7230	-0-	1274 3	52 9	Y	47	49 0		-0-	
*04	8310	X	1579	-0-	-6731	-0-	1487 3	92 9	Y	84	78 0	5 8	1	
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2410 3	123 9	Y	112	105 0	6 8	2	
06	2220	X	592	-0-	-1628	-0-	522 3	70 9	Y	64	66 0		-0-	
-----														
CBR 14-23-26A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH		10123 PERF.10743		- 25585		
*01	56203	X	43140	-0-	-13063	-0-	36419 3	6721 9	Y	6110	6055 0	1 8	89	
02	42485	X	41629	-0-	-856	-0-	35710 3	5919 9	Y	5381	5390 0		80	
03	45415	X	37509	-0-	-7906	-0-	31174 3	6335 9	Y	5759	5802 0		37	
*04	43950	X	35876	-0-	-8074	-0-	29892 3	5984 9	Y	5440	5419 0	3 8	55	
*05	44485	X	27591	-0-	-16894	-0-	23225 3	4366 9	Y	3969	3931 0	4 8	89	
06	43050	X	30837	-0-	-12213	-0-	25892 3	4945 9	Y	4495	4553 0		31	
-----														
CBR 14-23-26B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 294102		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH		10217 PERF.10612		- 25912		
*01	137485	X	27712	-0-	-109773	-0-	23063 3	4649 9	Y	4226	4229 0	1 8	62	
02	120176	X	33352	-0-	-86824	-0-	28520 3	4832 9	Y	4393	4389 0		66	
03	91264	X	73006	-0-	-18258	-0-	60900 3	12106 9	Y	11005	11000 0		71	
*04	88350	X	66738	-0-	-21612	-0-	55530 3	11208 9	Y	10189	10148 0	9 8	103	
*05	74648	X	52307	-0-	-22341	-0-	43565 3	8742 9	Y	7947	7860 0	11 8	179	
06	70650	X	39732	-0-	-30918	-0-	33305 3	6427 9	Y	5843	5982 0		40	
-----														
CBR 14-23-26C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 294103		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH		10204 PERF.10707		- 26053		
*01	154132	X	31506	-0-	-122626	-0-	25883 3	5623 9	Y	5112	5124 0	1 8	75	
02	133893	X	60207	-0-	-73686	-0-	50829 3	9378 9	Y	8525	8473 0		127	
03	106299	X	80499	-0-	-25800	-0-	66853 3	13646 9	Y	12405	12452 0		80	
*04	102900	X	82193	-0-	-20707	-0-	68661 3	13532 9	Y	12302	12250 0	8 8	124	
*05	97960	X	69745	-0-	-28215	-0-	58108 3	11637 9	Y	10579	10456 0	9 8	238	
06	77910	X	56886	-0-	-21024	-0-	47726 3	9160 9	Y	8327	8508 0		57	
-----														
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 294113		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH		10190 PERF.10806		- 26157		
*01	90303	X	53230	-0-	-37073	-0-	43527 3	344 4	Y	8508	8490 0	3 8	37	
02	68005	X	43155	-0-	-24850	-0-	35112 3	5 4	Y	7307	7317 0		27	
03	65813	X	42405	-0-	-23408	-0-	34895 3	32 4	Y	6798	6791 0		34	
*04	61020	X	27041	-0-	-33979	-0-	22400 3	4641 9	Y	4219	4227 0	2 8	24	
*05	57319	X	26598	-0-	-30721	-0-	21913 3	78 4	Y	4188	4189 0	3 8	20	
06	51510	X	40354	-0-	-11156	-0-	33260 3	58 4	Y	6396	6365 0		51	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10065	- 25416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	40548 X	1159	-0-	-39389	-0-	624 3	5 4	Y	482	480	0	1 8	2	
						530 9								
02	30566 X	4310	-0-	-26256	-0-	3526 3	1 4	Y	712	711	0		3	
						783 9								
03	32674 X	6711	-0-	-25963	-0-	3448 3	3 4	Y	2964	2952	0		15	
						3260 9								
*04	31710 X	5691	-0-	-26019	-0-	4078 3	1613 9	Y	1466	1470	0	3 8	8	
*05	21018 X	2351	-0-	-18667	-0-	2285 3	8 4	Y	53	57	0	4 8	-0-	
						58 9								
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	2	2	0		-0-	
-----														
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541		
*01	23932 X	1400	-0-	-22532	-0-	1040 3	8 4	Y	320	321	0		1	
						352 9								
02	17516 X	-0-	-0-	-17516	-0-			Y	19	20	0		-0-	
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-				-0-	
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-				-0-	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-				-0-	
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466		
*01	69378 X	-0-	-0-	-69378	-0-			Y	193	202	0	4 8	3	
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-			Y	531	526	0		8	
03	37727 X	7993	-0-	-29734	-0-	5847 3	2146 9	Y	1951	1946	0		13	
*04	27660 X	8770	-0-	-18890	-0-	7197 3	1573 9	Y	1430	1409	0	20 8	14	
*05	9517 X	8737	-0-	-780	-0-	6659 3	2078 9	Y	1889	1837	0	24 8	42	
*06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	9950 3	2923 9	Y	2657	2681	0		18	
-----														
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10659	- 26257		
*01	120311 X	49670	-0-	-70641	-0-	39387 3	311 4	Y	9065	9061	0	5 8	40	
						9972 9								
02	148625 X	65866	-0-	-82759	-0-	53466 3	7 4	Y	11266	11265	0		41	
						12393 9								
03	115072 X	71480	-0-	-43592	-0-	58884 3	53 4	Y	11403	11387	0		57	
						12543 9								
*04	95640 X	67659	-0-	-27981	-0-	56327 3	11332 9	Y	10302	10293	0	8 8	58	
*05	98828 X	50514	-0-	-48314	-0-	41765 3	149 4	Y	7818	7830	0	8 8	38	
						8600 9								
06	69180 X	31908	-0-	-37272	-0-	26483 3	46 4	Y	4890	4889	0		39	
						5379 9								
-----														
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10548	- 26119		
*01	120311 X	62369	-0-	-57942	-0-	50283 3	397 4	Y	10626	10603	0	6 8	47	
						11689 9								
02	136474 X	83153	-0-	-53321	-0-	68294 3	10 4	Y	13499	13497	0		49	
						14849 9								
03	123411 X	87027	-0-	-36384	-0-	72691 3	66 4	Y	12973	12957	0		65	
						14270 9								
*04	80633 X	80633	-0-	-0-	-0-	66688 3	13945 9	Y	12677	12664	0	7 8	71	
*05	90675 X	56556	-0-	-34119	-0-	44848 3	161 4	Y	10497	10509	0	8 8	51	
						11547 9								
06	86010 X	35772	-0-	-50238	-0-	25301 3	44 4	Y	9479	9454	0		76	
						10427 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
*01	67270 X	9278	-0-	-57992	-0-	7508	3	59	4	Y	1555	1547	0	9	8	7
						1711	9									
02	22156 X	7632	-0-	-14524	-0-	5400	3	1	4	Y	2028	2028	0			7
						2231	9									
03	23684 X	11820	-0-	-11864	-0-	9215	3	8	4	Y	2361	2356	0			12
						2597	9									
*04	19680 X	8735	-0-	-10945	-0-	7072	3	1663	9	Y	1512	1492	0	24	8	8
*05	20336 X	7082	-0-	-13254	-0-	5267	3	19	4	Y	1633	1602	0	31	8	8
						1796	9									
06	11430 X	5193	-0-	-6237	-0-	4492	3	8	4	Y	630	633	0			5
						693	9									
-----																
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524						
*01	30876 X	3489	-0-	-27387	-0-	85	1	2695	3	Y	644	595	0	12	8	62
						1	4	708	9							
02	28884 X	4890	-0-	-23994	-0-	167	1	3854	3	Y	789	798	0			53
						1	4	868	9							
03	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	1475	1501	0			27
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	1443	1448	0			22
*05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407	0	1	8	16
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1033	1039	0			10
-----																
LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976						
*01	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-					Y	224	257	0	8	8	21
02	42195 X	-0-	-0-	-42195	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	40889 X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-					-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011	0			45
						3	4	4462	9							
*06	46041 X	46041	-0-	-0-	-0-	37410	3	8631	9	Y	7846	7815	0			76
-----																
LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 295057		COMPL. DATE 05/25/2023				TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468						
*01	48515 X	3400	-0-	-45115	-0-	2281	3	34	4	Y	986	968	0	2	8	37
						1085	9									
02	44080 X	11111	-0-	-32969	-0-	7630	3	4	4	Y	3161	3011	0			187
						3477	9									
03	47120 X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243	0			174
*04	38490 X	25657	-0-	-12833	-0-	18701	3	6956	9	Y	6324	6421	0	9	8	68
*05	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	16487	3	5451	9	Y	4955	4882	0	12	8	129
06	25170 X	15380	-0-	-9790	-0-	11752	3	3	4	Y	3295	3377	0			47
						3625	9									
-----																
LINDSAY 15-100-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068						
*01	63271 X	9658	-0-	-53613	-0-	5970	3	91	4	Y	3270	3200	0	2	8	122
						3597	9									
02	68730 X	7734	-0-	-60996	-0-	5522	3	3	4	Y	2008	2011	0			119
						2209	9									
03	73470 X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515	0			126
*04	58560 X	3910	-0-	-54650	-0-	2848	3	1062	9	Y	965	1074	0	7	8	10
05	60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 295086		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	46438 X	501	-0-	-45937	-0-	256	3	4	4	Y	219	226	0	1 8 8
						241	9							
02	38599 X	1200	-0-	-37399	-0-	611	3	589	9	Y	535	511	0	32
03	29574 X	6207	-0-	-23367	-0-	4390	3	1817	9	Y	1652	1638	0	46
*04	16140 X	14944	-0-	-1196	-0-	10809	3	4135	9	Y	3759	3754	0	40
*05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	12099	3	4657	9	Y	4234	4149	0	110
*06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7620	3	2	4	Y	2544	2618	0	36
						2798	9							
-----														
LINDSAY 15-10H-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 295116		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109				
*01	52173 X	19796	-0-	-32377	-0-	488	1	15570	3	Y	3394	3400	0	1 8 335
						5	4	3733	9					
02	32335 X	14601	-0-	-17734	-0-	494	1	11369	3	Y	2487	2655	0	167
						2	4	2736	9					
03	34565 X	31034	-0-	-3531	-0-	552	1	23728	3	Y	6140	6194	0	113
						6754	9							
*04	33450 X	27396	-0-	-6054	-0-	545	1	20993	3	Y	5325	5357	0	81
						5858	9							
*05	34565 X	32093	-0-	-2472	-0-	554	1	25860	3	Y	5158	5182	0	57
						5	4	5674	9					
*06	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	25328	3	5334	9	Y	4849	4859	0	47
-----														
LINDSAY 15-10W-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 295117		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406				
*01	34875 X	2671	-0-	-32204	-0-	51	1	1634	3	Y	895	976	0	4 8 88
						1	4	985	9					
02	21170 X	4444	-0-	-16726	-0-	127	1	2929	3	Y	1261	1264	0	85
						1	4	1387	9					
03	22630 X	8412	-0-	-14218	-0-	135	1	5822	3	Y	2232	2276	0	41
						2455	9							
*04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	228	1	8775	3	Y	3418	3405	0	2 8 52
						3760	9							
*05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	203	1	9460	3	Y	3006	3024	0	1 8 33
						2	4	3307	9					
06	8130 X	6116	-0-	-2014	-0-	4437	3	1679	9	Y	1526	1544	0	15
-----														
LINDSAY 9-4L-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 296463		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895				
*11	SHUT IN	78616	-0-	78616	78616	65051	3	901	4	Y	11513	11374	0	35 8 104
						12664	9							
*12	SHUT IN	228357	-0-	228357	306973	189832	3	555	4	Y	34518	34500	0	17 8 105
						37970	9							
*01	SHUT IN	92334	-0-	92334	399307	77291	3	9	4	Y	13667	13594	0	5 8 173
						15034	9							
*02	SHUT IN	98984	-0-	98984	498291	84275	3	72	4	Y	13306	13303	0	176
						14637	9							
*03	583224 X	84933	-0-	-498291	-0-	71679	3	114	4	Y	11945	11959	0	162
						13140	9							
*04	205200 X	94436	-0-	-110764	-0-	81242	3	147	4	Y	11861	11896	0	6 8 121
						13047	9							
*05	212040 X	83515	-0-	-128525	-0-	72495	3	5	4	Y	10014	9950	0	7 8 178
						11015	9							
06	205200 X	52947	-0-	-152253	-0-	44016	3	24	4	Y	8097	8147	0	128
						8907	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 4-9M-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 296494		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	0 W	143602	-0-	143602	541471	120549 3	86 4	Y	20879	20858 0	7 8	70		
02	0 W	101763	-0-	101763	643234	22967 9 84626 3	65 4	Y	15520	15539 0		51		
03	747911 X	104677	-0-	-643234	-0-	17072 9 90613 3	110 4	Y	12685	12620 0		116		
04	284040 X	88022	-0-	-196018	-0-	13954 9 76209 3	116 4	Y	10634	10730 0	6 8	14		
*05	293508 X	84761	-0-	-208747	-0-	11697 9 71922 3	168 4	Y	11519	11477 0	6 8	50		
06	284040 X	88616	-0-	-195424	-0-	12671 9 76458 3	28 4	Y	11027	11053 0		24		
						12130 9								
BEVO 15-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 296551		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439				
*01	SHUT IN	142976	-0-	142976	201015	111732 3	31244 9	Y	28404	28407 0	10 8	75		
02	SHUT IN	83098	-0-	83098	284113	66830 3	16268 9	Y	14789	14831 0		33		
03	357864 X	73751	-0-	-284113	-0-	60372 3	13379 9	Y	12163	12135 0		61		
*04	93780 X	63570	-0-	-30210	-0-	52636 3	10934 9	Y	9940	9858 0	4 8	139		
*05	96906 X	49832	-0-	-47074	-0-	41101 3	8731 9	Y	7937	8006 0	45 5	21		
06	93780 X	28192	-0-	-65588	-0-	23058 3	5134 9	Y	4667	4670 0		18		
BEVO 15-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 296600		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656				
*01	SHUT IN	215462	-0-	215462	295428	157444 3	58018 9	Y	52744	52703 0	24 8	139		
02	SHUT IN	138410	-0-	138410	433838	106280 3	32130 9	Y	29209	29283 0		65		
03	552382 X	118544	-0-	-433838	-0-	94125 3	24419 9	Y	22199	22153 0		111		
*04	152790 X	100044	-0-	-52746	-0-	81249 3	18795 9	Y	17086	16942 0	16 8	239		
*05	157883 X	68248	-0-	-89635	-0-	54275 3	13973 9	Y	12703	12822 0	72 5	34		
06	152790 X	71472	-0-	-81318	-0-	56662 3	14810 9	Y	13464	13446 0		52		
CBR 18		WELL #: 331H		RRCID -> 296749		COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	58009	-0-	58009	58009	168 1 403 4	43241 3 14197 9	Y	12906	12859 0		47		
03	SHUT IN	82733	-0-	82733	140742	217 1 346 4	62659 3 19511 9	Y	17737	17748 0		36		
*04	SHUT IN	64511	-0-	64511	205253	50851 3	13660 9	Y	12418	12425 0		29		
*05	SHUT IN	53684	-0-	53684	258937	42530 3	11154 9	Y	10140	10143 0		26		
06	SHUT IN	49590	-0-	49590	308527	39907 3	9683 9	Y	8803	8772 0		57		
CBR 19-18R-56-T1		WELL #: 333H		RRCID -> 296750		COMPL. DATE 11/02/2023				TOTAL DEPTH 9599 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	126807	-0-	126807	126807	95971 3 30743 9	93 4	Y	27948	27827 0		121		
03	SHUT IN	248021	-0-	248021	374828	201094 3 46338 9	589 4	Y	42125	42127 0		119		
*04	SHUT IN	154819	-0-	154819	529647	131457 3 23356 9	6 4	Y	21233	21275 0		77		
*05	SHUT IN	113572	-0-	113572	643219	97219 3 16324 9	29 4	Y	14840	14826 0		91		
06	SHUT IN	92297	-0-	92297	735516	78554 3	13743 9	Y	12494	12468 0		117		



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-190-56-T1		WELL #: 321H		RRCID -> 296764		COMPL. DATE 11/27/2023		TOTAL DEPTH		9080 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	78863	-0-	78863	78863	211	1	54369	3	Y	21788	21709	0			79
						316	4	23967	9							
03	SHUT IN	193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	Y	55845	55809	0			115
						1398	4	61430	9							
*04	SHUT IN	170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	Y	39167	39189	0			93
*05	SHUT IN	54969	-0-	54969	497785	39153	3	3	4	Y	14375	14432	0			36
						15813	9									
06	SHUT IN	69610	-0-	69610	567395	49634	3	19976	9	Y	18160	18078	0			118
CBR 18-19P-56-T1		WELL #: 332H		RRCID -> 296765		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH		9650 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	91618	-0-	91618	91618	267	1	68570	3	Y	20247	20173	0			74
						509	4	22272	9							
03	SHUT IN	199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	Y	34552	34555	0			71
						509	4	38007	9							
*04	SHUT IN	146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	Y	19677	19701	0			47
*05	SHUT IN	85172	-0-	85172	522322	71714	3	327	4	Y	11937	11954	0			30
						13131	9									
06	SHUT IN	102618	-0-	102618	624940	89080	3	29	4	Y	12281	12231	0			80
						13509	9									
CBR 18-19Q-56-T1		WELL #: 322H		RRCID -> 296767		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH		9094 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	79937	-0-	79937	79937	213	1	54721	3	Y	22495	22413	0			82
						258	4	24745	9							
03	SHUT IN	177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	Y	50246	50225	0			103
						265	4	55271	9							
*04	SHUT IN	146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	Y	30817	30847	0			73
*05	SHUT IN	67647	-0-	67647	472108	50091	3	17556	9	Y	15960	15993	0			40
06	SHUT IN	72538	-0-	72538	544646	55137	3	17401	9	Y	15819	15757	0			102
CBR 19-18S-56-T1		WELL #: 323H		RRCID -> 296768		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH		9062 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	103477	-0-	103477	103477	71215	3	69	4	Y	29266	29140	0			126
						32193	9									
03	SHUT IN	139253	-0-	139253	242730	93672	3	274	4	Y	41188	41198	0			116
						45307	9									
*04	SHUT IN	113015	-0-	113015	355745	83781	3	4	4	Y	26573	26592	0			97
						29230	9									
*05	SHUT IN	46133	-0-	46133	401878	35939	3	11	4	Y	9257	9297	0			57
						10183	9									
06	SHUT IN	9623	-0-	9623	411501	7358	3	2265	9	Y	2059	2097	0			19
CBR 19-18T-56-T1		WELL #: 334H		RRCID -> 296769		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH		9629 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	103588	-0-	103588	103588	78077	3	76	4	Y	23123	23023	0			100
						25435	9									
03	SHUT IN	233685	-0-	233685	337273	188454	3	552	4	Y	40617	40602	0			115
						44679	9									
*04	SHUT IN	165190	-0-	165190	502463	139440	3	7	4	Y	23403	23433	0			85
						25743	9									
*05	SHUT IN	129873	-0-	129873	632336	110329	3	33	4	Y	17737	17713	0			109
						19511	9									
06	SHUT IN	96250	-0-	96250	728586	80616	3	15634	9	Y	14213	14189	0			133



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	36115 X	34064	-0-	-2051	-0-	28269	3	5795	9	Y	5268	5252	0	133
*08	36115 X	26818	-0-	-9297	-0-	22587	3	4231	9	Y	3846	3807	0	172
*09	35334 X	35334	-0-	-0-	-0-	28650	3	6684	9	Y	6076	5932	0	309
*10	36115 X	33285	-0-	-2830	-0-	26930	3	6355	9	Y	5777	5880	0	200
*11	34950 X	32910	-0-	-2040	-0-	27087	3	5823	9	Y	5294	5255	0	201
*12	36115 X	31218	-0-	-4897	-0-	25619	3	5599	9	Y	5090	5099	0	183
*01	36115 X	17719	-0-	-18396	-0-	14131	3	3588	9	Y	3262	3104	0	336
*02	79011 X	79011	-0-	-0-	-0-	73411	3	5600	9	Y	5091	5097	0	330
*03	38447 X	38447	-0-	-0-	-0-	32765	3	5682	9	Y	5165	5055	0	440
*04	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	29647	3	6031	9	Y	5483	5763	0	151
*05	36115 X	29745	-0-	-6370	-0-	24322	3	5423	9	Y	4930	4897	0	173
*06	34950 X	13878	-0-	-21072	-0-	10339	3	3539	9	Y	3217	3208	0	182

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

*07	41230 X	29158	-0-	-12072	-0-	23909	3	5249	9	Y	4772	4722	0	121
*08	41230 X	15101	-0-	-26129	-0-	11484	3	3617	9	Y	3288	3262	0	147
*09	39900 X	22527	-0-	-17373	-0-	18946	3	3581	9	Y	3255	3231	0	166
*10	41230 X	23825	-0-	-17405	-0-	20059	3	3766	9	Y	3424	3464	0	119
*11	39900 X	18284	-0-	-21616	-0-	15445	3	2839	9	Y	2581	2565	0	97
*12	41230 X	14302	-0-	-26928	-0-	11864	3	2438	9	Y	2216	2224	0	80
*01	41230 X	17395	-0-	-23835	-0-	15492	3	1903	9	Y	1730	1626	0	178
*02	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	41448	3	2743	9	Y	2494	2510	0	162
*03	41230 X	20852	-0-	-20378	-0-	18033	3	2819	9	Y	2563	2507	0	218
*04	39900 X	18292	-0-	-21608	-0-	15578	3	2714	9	Y	2467	2607	0	68
*05	41230 X	19642	-0-	-21588	-0-	16599	3	3043	9	Y	2766	2723	0	97
*06	39900 X	5348	-0-	-34552	-0-	3746	3	1602	9	Y	1456	1471	0	82

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

*07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	303	307	0	8
*08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	401	391	0	18
*09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	87	97	0	4
*10	8804 X	818	-0-	-7986	-0-	815	3	3	9	Y	3	5	0	-0-
*11	8520 X	1442	-0-	-7078	-0-	1372	3	70	9	Y	64	45	0	2
*12	8804 X	1141	-0-	-7663	-0-	1095	3	46	9	Y	42	36	0	1
*01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	50	42	0	5
*02	8236 X	-0-	-0-	-8236	-0-					Y	53	55	0	3
*03	8804 X	1492	-0-	-7312	-0-	1120	3	372	9	Y	338	312	0	29
*04	8520 X	2381	-0-	-6139	-0-	2106	3	275	9	Y	250	262	0	7
*05	8804 X	2984	-0-	-5820	-0-	2890	3	94	9	Y	85	79	0	3
*06	8520 X	344	-0-	-8176	-0-	95	3	249	9	Y	226	216	0	13

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297185		COMPL. DATE 09/09/2022				TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 W	3968	-0-	3968	178397	2526	3	1442	9	Y	1311	1310	0			13
08	0 W	3399	-0-	3399	181796	852	3	2547	9	Y	2315	2287	0			41
09	0 W	2567	-0-	2567	184363	1587	3	980	9	Y	891	907	0	4	8	21
10	0 W	3221	-0-	3221	187584	965	3	2256	9	Y	2051	2056	0	2	8	14
11	0 W	3125	-0-	3125	190709	175	3	2950	9	Y	2682	2635	0	14	8	47
12	0 W	1323	-0-	1323	192032	674	3	649	9	Y	590	629	0	2	8	6
*01	0 W	1866	-0-	1866	193898	1242	3	7	4	Y	561	554	0	2	8	11
						617	9									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	129	138	0			2
03	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	-0-	2	0			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	193	189	0	2	8	2
05	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	212	209	0	3	8	2
06	0 W	828	-0-	828	194726	186	3	642	9	Y	584	579	0			7

  

CBR 27-22L-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 297186		COMPL. DATE 09/01/2022				TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440						
*07	26753 X	23965	-0-	-2788	-0-	20030	3	3935	9	Y	3577	3575	0			35
*08	26753 X	12445	-0-	-14308	-0-	10677	3	1768	9	Y	1607	1614	0			28
*09	25890 X	16188	-0-	-9702	-0-	13438	3	3	4	Y	2497	2464	0	3	8	58
						2747	9									
*10	26753 X	21347	-0-	-5406	-0-	17684	3	3663	9	Y	3330	3361	0	4	8	23
*11	25890 X	1429	-0-	-24461	-0-	1243	3	186	9	Y	169	179	0	10	8	3
*12	26753 X	1852	-0-	-24901	-0-	1236	3	616	9	Y	560	555	0	3	8	5
*01	26753 X	313	-0-	-26440	-0-	6	4	307	9	Y	279	278	0	1	8	5
*02	25027 X	5395	-0-	-19632	-0-	4165	3	12	4	Y	1107	1095	0			17
						1218	9									
*03	26753 X	3744	-0-	-23009	-0-	2792	3	2	4	Y	864	865	0			16
						950	9									
*04	25890 X	2511	-0-	-23379	-0-	2125	3	386	9	Y	351	359	0	4	8	4
*05	26753 X	2739	-0-	-24014	-0-	2240	3	499	9	Y	454	448	0	5	8	5
*06	25890 X	4813	-0-	-21077	-0-	3891	3	922	9	Y	838	833	0			10

  

CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 297195		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680						
*07	152210 X	49517	-0-	-102693	-0-	38491	3	11026	9	Y	10024	9981	0			117
*08	152210 X	58848	-0-	-93362	-0-	45075	3	301	4	Y	12247	12277	0			87
						13472	9									
*09	147300 X	47400	-0-	-99900	-0-	34671	3	12729	9	Y	11572	11525	0	3	8	131
*10	152210 X	48250	-0-	-103960	-0-	36177	3	12073	9	Y	10975	10967	0	3	8	136
*11	147300 X	47771	-0-	-99529	-0-	37820	3	9951	9	Y	9046	9038	0	23	8	121
*12	152210 X	45286	-0-	-106924	-0-	35735	3	9551	9	Y	8683	8741	0	5	8	58
01	152210 X	4371	-0-	-147839	-0-	3139	3	1232	9	Y	1120	1127	0			51
02	142390 X	1902	-0-	-140488	-0-	1217	3	685	9	Y	623	667	0			7
03	152210 X	6822	-0-	-145388	-0-	4837	3	6	4	Y	1799	1782	0			24
						1979	9									
04	147300 X	8463	-0-	-138837	-0-	5962	3	2501	9	Y	2274	2276	0	6	8	16
*05	152210 X	6675	-0-	-145535	-0-	4011	3	2664	9	Y	2422	2394	0	9	8	35
06	147300 X	-0-	-0-	-147300	-0-					Y	64	98	0			1

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4Q-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
07	106268 X	64930	-0-	-41338	-0-	55699	3	4	4	Y	8388	8394	0	73
08	106268 X	53609	-0-	-52659	-0-	9227	9	11	4	Y	6469	6483	0	59
09	102840 X	64313	-0-	-38527	-0-	46482	3	8095	9	Y	7359	7333	0	78
10	106268 X	63919	-0-	-42349	-0-	7116	9	7844	9	Y	7131	7151	0	52
11	102840 X	57432	-0-	-45408	-0-	56075	3	7011	9	Y	6374	6333	0	63
12	106268 X	53027	-0-	-53241	-0-	50421	3	104	4	Y	6190	6208	0	39
*01	106268 X	51579	-0-	-54689	-0-	46114	3	6809	9	Y	6107	6089	0	55
02	99412 X	45875	-0-	-53537	-0-	44733	3	128	4	Y	1031	1070	0	16
03	106268 X	47983	-0-	-58285	-0-	6718	9	44741	3	Y	573	585	0	4
04	102840 X	49586	-0-	-53254	-0-	47353	3	630	9	Y	4284	4225	0	56
05	106268 X	43598	-0-	-62670	-0-	44874	3	4712	9	Y	2828	2847	0	30
06	102840 X	32573	-0-	-70267	-0-	40480	3	7	4	Y	2583	2560	0	53
						3111	9	29732	3					
CBR 6-7-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772														
07	0 W	51920	-0-	51920	873670	41680	3	129	4	Y	9192	9169	0	88
08	0 W	48448	-0-	48448	922118	10111	9	396	4	Y	7178	7165	0	101
09	0 W	23772	-0-	23772	945890	40156	3	691	4	Y	4308	4343	0	64
10	0 W	48071	-0-	48071	993961	7896	9	151	4	Y	8480	8475	0	66
11	0 W	49372	-0-	49372	1043333	18342	3	111	4	Y	7493	7351	0	186
12	0 W	50019	-0-	50019	1093352	4739	9	6317	9	Y	5743	5872	0	52
*01	0 W	33451	-0-	33451	1126803	43702	3	5083	9	Y	4621	4569	0	100
02	0 W	39535	-0-	39535	1166338	28368	3	8	4	Y	6232	6255	0	77
03	0 W	64650	-0-	64650	1230988	32672	3	8032	9	Y	7302	7332	0	47
04	0 W	60062	-0-	60062	1291050	6855	9	4639	9	Y	4217	4221	0	37
05	0 W	52622	-0-	52622	1343672	56618	3	5265	9	Y	4786	4780	0	36
06	0 W	56888	-0-	56888	1400560	55423	3	4761	9	Y	4328	4284	0	80



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 17-20H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297289		COMPL. DATE 02/15/2023			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*07	78895 X	28981	-0-	-49914	-0-	23216 3	5765 9	Y	5241	5264 0		26
*08	78895 X	70273	-0-	-8622	-0-	55760 3	119 4	Y	13085	13022 0		89
						14394 9						
*09	76350 X	35122	-0-	-41228	-0-	24918 3	10204 9	Y	9276	9302 0	5 8	58
*10	78895 X	47053	-0-	-31842	-0-	34117 3	13 4	Y	11748	11728 0	6 8	72
						12923 9						
*11	76350 X	68769	-0-	-7581	-0-	53540 3	273 4	Y	13596	13493 0	48 8	127
						14956 9						
*12	79054 X	79054	-0-	-0-	-0-	63261 3	826 4	Y	13606	13681 0	12 8	40
						14967 9						
*01	80219 X	80219	-0-	-0-	-0-	66528 3	223 4	Y	12244	12217 0	9 8	58
						13468 9						
*02	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	65662 3	124 4	Y	10391	10408 0		41
						11430 9						
*03	89336 X	89336	-0-	-0-	-0-	77233 3	12103 9	Y	11003	11008 0		36
*04	76350 X	61257	-0-	-15093	-0-	51494 3	125 4	Y	8762	8757 0	10 8	31
						9638 9						
*05	78895 X	45732	-0-	-33163	-0-	38194 3	7538 9	Y	6853	6821 0	9 8	54
*06	76350 X	42358	-0-	-33992	-0-	35862 3	6496 9	Y	5905	5914 0		45
-----												
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152										
SANTA ROSA STATE		WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784			
01	02	03	04	05	*06							
2604 X	5866 X	13021 X	10551 X	10460 X	9166 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
	5866	13021	10551	10460	9166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90
						5788 2	78 9	N	71			33
						12887 2	134 9	N	122	179 1		91
						10487 2	64 9	N	58			161
						10383 2	77 9	N	70			61
						9103 2	63 9	N	57	157 1		
-----												
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)		81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
SCHARBAUER, C. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760			
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430										
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665			
01 2139 #	1874	-0-	-265	-0-	-0-	1837 2	37 9	N	34			175
02 2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2002 2	21 9	N	19			194
03 2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2336 2	23 9	N	21	176 1		39
04 2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2205 2	21 9	N	19			58
05 2170 #	1943	-0-	-227	-0-	-0-	1936 2	7 9	N	6			64
06 2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2380 2	13 9	N	12			76
-----												
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408			
01 242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	175 2	67 9	N	61			155
02 244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2	65 9	N	59			214
03 217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	133 2	61 9	N	55	159 1		110
04 210 #	183	-0-	-27	-0-	-0-	117 2	66 9	N	60			170
05 217 #	169	-0-	-48	-0-	-0-	150 2	19 9	N	17			187
06 210 #	207	-0-	-3	-0-	-0-	124 2	83 9	N	75	165 1		97

SHAFTER LAKE (YATES)														
BRADY, W. PRODUCTION, INC.														
UNIVERSITY -L-														
82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
088241														
WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY														
WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A														
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02		232 N	162	-0-	-70	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05		186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY														
WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A														
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
ENERGY ACUMEN LLC														
KELLY														
100162														
WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 14-11														
135967														
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02		87 N	22	-0-	-65	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-



SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967									
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
-----											
FUELED RESOURCES INC		288421									
UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421  
 THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713	N	445	-0-	-268	-0-	-0-	445	3				N	-0-					-0-
02	667	N	286	-0-	-381	-0-	-0-	286	3				N	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	-0-	115	3				N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC				623407							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC			701876					
UNIVERSITY 10-14		WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:	9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:	7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			861689					
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE 12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 2	N	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2	N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
-----								
STEVENSON, J. M.		WELL #:	1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
-----								
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:	1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66 2	N	-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2	N	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-

-----												
SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			//CONT.//		861689							
STATE SCHOOL BOARD			WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
-----												
ST. OF TEXAS -H-			WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 - 2964
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
-----												
SHEFFIELD (ELLENBURGER)					82864 664	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY					423656							
CANON			WELL #:		1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9251 - 9547
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)					82864 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY					423656							
CANNON -10-			WELL #:		1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7700 - 7720
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHEFFIELD (MCKEE 8340)					82864 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY					423656							
CANON-10			WELL #:		1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #:		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2017								

ALLIED-WALDO -83-		WELL #:		1 C RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	151

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MCDONALD, RICHARD A.		546696							
SIERRA MADERA		WELL #:		1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
GUTHRIE 86		WELL #:		2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GUTHRIE 87		WELL #:		3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GUTHRIE 93		WELL #:		1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
AUTUMN ENERGY OPERATING				037871								
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7771 - 7984	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		154	
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3	N	-0-	125 1	29	
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3	N	-0-		29	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		29	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	3	N	1		30	
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3	N	-0-		30	
-----												
POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742 - 8047	
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-		59	
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	414	3	N	-0-		59	
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-		59	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		59	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		59	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		59	
-----												
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826								
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
-----												
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD								
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826												
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7389	- 7644							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610	- 7682							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
-----																
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7464	- 7529							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7436	- 7558							
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3				N	-0-					62
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-					62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-					62
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				N	-0-					62
-----																
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666							
01	930 N	399	-0-	-531	-0-	399 3				N	-0-					137
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3				N	-0-					137
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3				N	-0-					137
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-					137
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-					137
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3				N	-0-					137
-----																
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 -	7584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 -	7704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 -	7708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----														
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 -	7655	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7493 -	7841	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 -	7610	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			87
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			87
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935	3	14	9	N	13			100
*05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	3	46	9	N	42	67	1	75
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	N	7			82
-----														
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 -	7706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826															
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----															
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604															
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	N	38			122
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	3	22	9	N	20			142
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	N	13			155
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			155
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			155
*06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			155
-----															
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702															
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			329
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			329
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			329
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1	178 1		152
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	N	4			156
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			156
-----															
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
01		806 N	222	-0-	-584	-0-	216	3	6	9	N	5			73
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10			83
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2			85
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5			90
*05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	N	8			98
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	N	7			105
-----															
POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774															
*10	DLQ	G-10	296	-0-	296	606	296	3			Y	-0-			19
*11	DLQ	G-10	273	-0-	273	879	273	3			Y	-0-			19
*12		1028 N	149	-0-	-879	-0-	149	3			Y	-0-			19
*01		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-			19
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			19
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			19
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			19
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			19
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
-----													
POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----													
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1		38
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	63	3	45	9	N	41		79
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	N	7		86
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	67 1	19
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		19
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		19
-----													
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 - 7616			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			185
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		185
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
-----													
POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661			
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		167
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-		167
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		167
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		167
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		167
*06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		167
-----													
POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730			
01	14B2 EXT	14	-0-	14	2635	14	3			Y	-0-		38
02	3590 X	955	-0-	-2635	-0-	955	3			Y	-0-		38
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-		38
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-		38
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-		38
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-		38

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 -	7669			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	28	-0-	-127	-0-		28	3			Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			Y	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-			-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566 -	7666
01	620 N	57	-0-	-563	-0-		57	3		N	-0-	100
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-	100
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3		N	-0-	100
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-	100
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620 -	7709
01	527 N	218	-0-	-309	-0-		209	3	9	9	N	116
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		459	3	13	9	N	128
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		593	3	9	9	N	136
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-		506	3	11	9	N	146
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			N	146
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			N	71

SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309 -	21640
01	8835	14886	-0-	6051	9938	14886	2		N	-0-		-0-
02	24671	11499	-0-	-13172	-0-	11499	2		N	-0-		-0-
03	8835	14886	-0-	6051	6051	14886	2		N	-0-		-0-
04	8550	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT		-0-
05	8835	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT		-0-
06	8550	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF. 19304 -	19451
01	5208 #	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
02	4997 R	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-		-0-
03	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-				N	NO RPT		-0-
05	5332 #	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT		-0-
06	5160 #	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5708 -	5944
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
SLASH RANCH (PENN)			83970 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING			
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051										
JOHSON "40"			WELL #: 1		RRCID -> 090155			COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHRISTOPHER			WELL #: 1		RRCID -> 172305			COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660			
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SLASH RANCH (WOLFCAMP)			83970 480		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
APC 75-29			WELL #: 1		RRCID -> 272618			COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
-----													
SLASH RANCH, NORTH (PENN)			83974 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LOVING			
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051										
J. LOGAN ABERNATHY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189887			COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959			
01		2232 #	986	-0-	-1246	-0-	986	2		N	-0-		-0-
02		1682 #	986	-0-	-696	-0-	986	2		N	-0-		-0-
03		1798 #	986	-0-	-812	-0-	986	2		N	-0-		-0-
04		1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		-0-
05		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		-0-
06		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)			83993 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627										
SLAUGHTER PIK "18"			WELL #: 1		RRCID -> 215990			COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
-----													
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)			84270 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES			
RAYDEN CALDWELL			695567										
CALDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 172371			COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624			
01		992 N	689	-0-	-303	-0-	689	3		N	-0-		-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
03		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3		N	-0-		-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
05		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	3		N	-0-		-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)											
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			84477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
T. B. PRUETT GAS UNIT			524907	WELL #: 2		RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF. 19034 - 19108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
SPRABERRY (TREND AREA)											
BIRCH OPERATIONS, INC.			85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
NOVA 33			071331	WELL #: 2		RRCID -> 295833	COMPL. DATE 04/20/2023	TOTAL DEPTH 10343	PERF. 7740 - 10150		
01		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
ROBERT C. BROWER, LLC											
COPE 28			100445	WELL #: 1		RRCID -> 290787	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8027 - 8251		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	79		235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	80		315
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	81	151 1	245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	20		265
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	21	163 1	123
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		123
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC											
WHITTENBURG			100852	WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210 - 5506		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
VITAL ENERGY, INC.											
JV-P COX			100951	WELL #: 2		RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196 - 8232		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
FRY 38											
				WELL #: 2		RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131 - 8182		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-



-----																		
SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND							
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.//		100951													
CALVERLEY 36A			WELL #:		5	RRCID -> 292337			COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7978 - 7994						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
03		2085 R	-0-	-0-	-2085	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	56					56
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-					56
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
-----																		
CALVERLEY 36B			WELL #:		1	RRCID -> 292431			COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230	PERF. 8046 - 8072						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
U.R.C. 23			WELL #:		1	RRCID -> 292770			COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7876 - 7886						
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-					1
02		29 #	3	-0-	-26	-0-	-0-	3	1			N	-0-					1
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					1
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1
*06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
-----																		
TRIGEO ENERGY, LLC			WELL #:		101376	RRCID -> 281382			COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878 - 8108						
LUCKY "13"			WELL #:		1	RRCID -> 281382			COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878 - 8108						
01		155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02		145 #	120	-0-	-25	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
-----																		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC			WELL #:		101577	RRCID -> 249238			COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322 - 8550						
MOELLER, FRANCIS			WELL #:		5	RRCID -> 249238			COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322 - 8550						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
COX, C. J. -A-			WELL #:		5	RRCID -> 291622			COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8630	PERF. 6280 - 8506						
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					155
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					155
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					155
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					155

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC				101969										
DILLARD				WELL #:	1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 #	88	-0-	-284	-0-	88 3				N	-0-			84
02	203 #	109	-0-	-94	-0-	109 3				N	-0-			84
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3				N	-0-			84
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3				N	-0-			84
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-	7 7		77
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			77
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
COUNCIL				WELL #:	415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 - 7498	
01	796 R	796	-0-	-0-	-0-	785 3	11 9	Y	10	7 1				11
02	725 #	704	-0-	-21	-0-	694 3	10 9	Y	9	7 1				13
03	883 R	883	-0-	-0-	-0-	872 3	11 9	Y	10	17 1				6
04	780 #	294	-0-	-486	-0-	291 3	3 9	Y	3					9
05	806 #	319	-0-	-487	-0-	305 3	14 9	Y	13	14 1				8
06	840 #	717	-0-	-123	-0-	706 3	11 9	Y	10	12 1				5
-----														
COUNCIL				WELL #:	115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494	
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-					-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-					-0-
03	341 #	283	-0-	-58	-0-	283 3		Y	-0-					-0-
04	420 #	87	-0-	-333	-0-	87 3		Y	-0-					-0-
05	434 #	303	-0-	-131	-0-	303 3		Y	-0-					-0-
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	238 3		Y	-0-					-0-
-----														
FERGUSON "B"				WELL #:	218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
MARTIN				WELL #:	136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317	
01	558 #	254	-0-	-304	-0-	233 3	21 9	Y	19	33 1				10
02	435 #	156	-0-	-279	-0-	136 3	20 9	Y	18					28
03	465 #	214	-0-	-251	-0-	196 3	18 9	Y	16					44
04	300 #	82	-0-	-218	-0-	75 3	7 9	Y	6					50
05	248 #	199	-0-	-49	-0-	181 3	18 9	Y	16	50 1				16
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-					16
-----														
FERGUSON C				WELL #:	129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277	
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-					-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-					-0-
04	13 #	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-					-0-
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-					-0-
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407						
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520						
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	66	-0-	-114	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474						
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287			
01	372 #	281	-0-	-91	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
						9	4				
02	377 #	294	-0-	-83	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
						19	4				
03	403 #	295	-0-	-108	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
04	330 #	180	-0-	-150	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
						4	4				
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
						10	4				
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
-----											
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402			
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	74	3	Y	6	9	3
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	74	3	Y	4		7
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	84	3	Y	6	9	12
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3	Y	-0-		12
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	12	1
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
-----											
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614			
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
*06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
-----											
FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975			
01	0 W	232	-0-	232	992	21	1	N	-0-		-0-
02	0 W	213	-0-	213	1205	20	1	N	-0-		-0-
03	0 W	212	-0-	212	1417	22	1	N	-0-		-0-
04	0 W	73	-0-	73	1490	7	1	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1490			N	-0-		-0-
06	0 W	181	-0-	181	1671	15	1	N	-0-		-0-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400			
DAWN		WELL #: 1A									
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566												
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OVINTIV USA INC. 628658												
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875													
01	DLQ G-10	8099	-0-	8099	32102	162 1	7832	3	Y	95	99	0	57
02	36182 R	4080	-0-	-32102	-0-	105 9	3866	3	Y	51	73	0	35
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	158 1	5722	3	Y	64	53	0	46
04	10338 R	10338	-0-	-0-	-0-	56 9	9999	3	Y	89	63	0	72
05	8246 #	6336	-0-	-1910	-0-	193 1	4696	3	Y	60	51	0	81
06	19206 R	19206	-0-	-0-	-0-	70 9	1262	4		351 1	17333	3	100
						98 9	1406	4		116	9		

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA INC.				630591							
POWELL "21D"				WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8200	-	8210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	335	-0-	-285	-0-	335 2		N	-0-		-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
03	558 #	442	-0-	-116	-0-	442 2		N	-0-		-0-
04	510 #	395	-0-	-115	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05	620 #	430	-0-	-190	-0-	430 2		N	-0-		-0-
06	600 #	422	-0-	-178	-0-	422 2		N	-0-		-0-
-----											
POWELL, E.L. "D"				WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	-	8004	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
-----											
P1 ENERGY, LLC				631633							
FERGUSON BROTHERS "30"				WELL #: 2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196	-	7540	
01	DLQ G-10	24	-0-	24	71	22 3	2 9	Y	2	3 1	2
02	DLQ G-10	25	-0-	25	96	21 3	4 9	Y	4	2 1	4
03	117 R	21	-0-	-96	-0-	21 3		Y	-0-		4
04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	1	2 1	3
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	23 3	3 9	Y	3	2 1	4
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
SUGG "D"				WELL #: 1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387	-	7593	
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		5
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		5
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		5
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-		5
05	DLQ G-10	23	-0-	23	44	23 3		Y	-0-		5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44			Y	NO RPT		5
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #: 3	RRCID -> 136443	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	66	-0-	66	200	66 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	261	61 3		Y	-0-		-0-
03	326 R	65	-0-	-261	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #: 4	RRCID -> 136445	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	755	-0-	755	2272	755 3		Y	-0-		57
02	DLQ G-10	698	-0-	698	2970	698 3		Y	-0-		57
03	3704 R	734	-0-	-2970	-0-	734 3		Y	-0-		57
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-		57
05	744 #	606	-0-	-138	-0-	606 3		Y	-0-		57
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		57

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "D"		WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	45	-0-	45	141	45	3	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	42	-0-	42	183	42	3	Y	-0-		10
03	223 R	40	-0-	-183	-0-	40	3	Y	-0-		10
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		10
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-		10
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
SUGG "D"		WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609	
01	DLQ G-10	37	-0-	37	118	37	3	Y	-0-		19
02	DLQ G-10	35	-0-	35	153	35	3	Y	-0-		19
03	187 R	34	-0-	-153	-0-	34	3	Y	-0-		19
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		19
*05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		19
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
SUGG "D"		WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	65	20	3	Y	-0-		143
02	DLQ G-10	22	-0-	22	87	22	3	Y	-0-		143
03	107 R	20	-0-	-87	-0-	20	3	Y	-0-		143
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		143
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		143
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		143
-----											
SUGG "D"		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	63	20	3	Y	-0-		24
02	DLQ G-10	19	-0-	19	82	19	3	Y	-0-		24
03	100 R	18	-0-	-82	-0-	18	3	Y	-0-		24
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		24
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		24
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		24
-----											
PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	115	-0-	115	450	115	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	556	106	3	Y	-0-		-0-
03	670 R	114	-0-	-556	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
06	120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	225	75	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	69	-0-	69	294	69	3	Y	-0-		2
03	367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3	Y	-0-		2
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		2
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		2
06	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		2

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	387	129	3	Y	-0-		21
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	506	119	3	Y	-0-		21
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3	Y	-0-		21
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		21
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		21
06		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	294	69	3	Y	-0-		-0-
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
06		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
01	DLQ	G-10	170	-0-	170	512	170	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	669	157	3	Y	-0-		-0-
03		834 R	165	-0-	-669	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
05		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
06		150 # NO RPT		-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
01	DLQ	G-10	211	-0-	211	636	211	3	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	196	-0-	196	832	196	3	Y	-0-		5
03		1038 R	206	-0-	-832	-0-	206	3	Y	-0-		5
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		5
05		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	3	Y	-0-		5
06		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	387	129	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	506	119	3	Y	-0-		1
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3	Y	-0-		1
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		1
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		1
06		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
01	DLQ	G-10	560	-0-	560	1685	560	3	Y	-0-		49
02	DLQ	G-10	518	-0-	518	2203	518	3	Y	-0-		49
03		2748 R	545	-0-	-2203	-0-	545	3	Y	-0-		49
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-		49
05		558 #	450	-0-	-108	-0-	450	3	Y	-0-		49
06		540 # NO RPT		-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		49
-----												
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	118	37	3	Y	-0-		19
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	153	35	3	Y	-0-		19
03		187 R	34	-0-	-153	-0-	34	3	Y	-0-		19
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		19
*05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		19
06		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		19



-----											
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND											
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633											
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	350	116 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	457	107 3	Y	-0-		-0-
03		570 R	113	-0-	-457	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
06		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451											
01	DLQ	G-10	452	-0-	452	1360	452 3	Y	-0-		49
02	DLQ	G-10	418	-0-	418	1778	418 3	Y	-0-		49
03		2218 R	440	-0-	-1778	-0-	440 3	Y	-0-		49
04		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-		49
05		465 #	363	-0-	-102	-0-	363 3	Y	-0-		49
06		450 # NO RPT		-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		49
-----											
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476											
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	130	41 3	Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	168	38 3	Y	-0-		6
03		205 R	37	-0-	-168	-0-	37 3	Y	-0-		6
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		6
*05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		6
06		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		6
-----											
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606											
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	832	260 3	3 9 Y	3		102
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	1077	242 3	3 9 Y	3		105
03		1314 R	237	-0-	-1077	-0-	235 3	2 9 Y	2		107
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9 Y	1		108
05		279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3	Y	-0-		108
06		240 # NO RPT		-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		108
-----											
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924											
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	260	75 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	325	65 3	Y	-0-		-0-
03		419 R	94	-0-	-325	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
05		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-		-0-
06		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762											
01	DLQ	G-10	185	-0-	185	469	185 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	653	184 3	Y	-0-		-0-
03		847 R	194	-0-	-653	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
05		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
06		180 # NO RPT		-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	38	-0-	38	108	38	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	143	35	3	Y	-0-		-0-
03	180 R	37	-0-	-143	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844	
01	DLQ G-10	82	-0-	82	230	82	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	304	74	3	Y	-0-		-0-
03	383 R	79	-0-	-304	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641	
01	DLQ G-10	23	-0-	23	73	23	3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	24	-0-	24	97	24	3	Y	-0-		5
03	119 R	22	-0-	-97	-0-	22	3	Y	-0-		5
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		5
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		5
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894	
01	DLQ G-10	117	-0-	117	490	117	3	Y	-0-		48
02	DLQ G-10	99	-0-	99	589	99	3	Y	-0-		48
03	719 R	130	-0-	-589	-0-	130	3	Y	-0-		48
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		48
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3	Y	-0-		48
06	120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		48
-----											
SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13	-0-	13	44	13 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	57	13 3		Y	-0-		-0-
03	71 R	14	-0-	-57	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
06	13 # NO RPT		-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	226	75 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	299	69 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	373 R	74	-0-	-299	-0-	73 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
06	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776	
01	DLQ G-10	73	-0-	73	231	73 3		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	56	-0-	56	287	56 3		Y	-0-		10
03	356 R	69	-0-	-287	-0-	69 3		Y	-0-		10
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1		11
*05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		11
06	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022	
01	DLQ G-10	41	-0-	41	108	41 3		Y	-0-		17
02	DLQ G-10	41	-0-	41	149	41 3		Y	-0-		17
03	187 R	38	-0-	-149	-0-	38 3		Y	-0-		17
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		17
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		17
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	65	19 3	1 9	Y	1		4
02	DLQ G-10	19	-0-	19	84	19 3		Y	-0-		4
03	105 R	21	-0-	-84	-0-	21 3		Y	-0-		4
*04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		4
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		4
06	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	300	75 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	369	69 3		Y	-0-		-0-
03	442 R	73	-0-	-369	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
06	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 11		RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7389 - 7636	
01	DLQ G-10	108	-0-	108	433	108 3		Y	-0-		49
02	DLQ G-10	100	-0-	100	533	100 3		Y	-0-		49
03	638 R	105	-0-	-533	-0-	105 3		Y	-0-		49
*04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		49
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		49
06	90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		49

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
SUGG "B"		WELL #:		1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648 - 7808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER "A"		WELL #:		3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 - 7823		
01	DLQ G-10	50	-0-	50	196	50	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	46	-0-	46	242	46	3		Y	-0-			-0-	
03	291 R	49	-0-	-242	-0-	49	3		Y	-0-			-0-	
*04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-	
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-	
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
SUGG "D"		WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538		
01	DLQ G-10	20	-0-	20	65	20	3		Y	-0-			4	
02	DLQ G-10	22	-0-	22	87	22	3		Y	-0-			4	
03	107 R	20	-0-	-87	-0-	20	3		Y	-0-			4	
*04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			4	
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			4	
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			4	
-----														
PFLUGER -A-		WELL #:		1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681 - 7792		
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			9	
02	87 #	54	-0-	-33	-0-	54	3		N	-0-			9	
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			9	
*04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			9	
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			9	
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			9	
-----														
SUGG -D-		WELL #:		3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7401 - 7722		
01	DLQ G-10	212	-0-	212	668	212	3		Y	-0-			19	
02	DLQ G-10	197	-0-	197	865	197	3		Y	-0-			19	
03	1056 R	191	-0-	-865	-0-	191	3		Y	-0-			19	
*04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			19	
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-			19	
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			19	
-----														
PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->	288154	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594 - 7669		
01	DLQ G-10	145	-0-	145	367	145	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	144	-0-	144	511	144	3		Y	-0-			-0-	
03	663 R	152	-0-	-511	-0-	152	3		Y	-0-			-0-	
*04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
SUGG -BB-		WELL #:		1715	RRCID ->	289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	6284 - 6854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	148	49 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	198	46 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		253 R	55	-0-	-198	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
*04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	48 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	47 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
06		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728		
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	121	30 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	149	28 3		Y	-0-		-0-
03		179 R	30	-0-	-149	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
*04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
06		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817		
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	51	15 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	66	15 3		Y	-0-		-0-
03		83 R	17	-0-	-66	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
*04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
06		15 # NO RPT		-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313		
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	201	48 3		Y	-0-		-0-
03		249 R	48	-0-	-201	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
*04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
06		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380		
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	248	23 3		Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	112	-0-	112	360	22 3	90 9	Y	82	80 1	7
03		544 R	184	-0-	-360	-0-	22 3	162 9	Y	147	148 1	6
*04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		6
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	24 3	77 9	Y	70	72 1	4
06		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752		
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	331	105 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	411	80 3		Y	-0-		-0-
03		510 R	99	-0-	-411	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
*04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
05		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
06		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342		
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	265	84 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	329	64 3		Y	-0-		-0-
03		408 R	79	-0-	-329	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
*04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
06		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
 PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

-----  
 COPE, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					319
02	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					319
03	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					319
*04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					319
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					319
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					319

-----  
 BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 SABALO II OPERATING, LLC 741937  
 KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8027 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE			09/01 ->	3311								
*09		3506 R	195	-0-	-3311	-0-	165 3	30 4	N	-0-				-0-
*10		217 #	215	-0-	-2	-0-	121 3	94 4	N	-0-				-0-
*11		210 #	206	-0-	-4	-0-	176 3	30 4	N	-0-				-0-
*12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	222 3	4 4	N	-0-				-0-
*01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 4	N	-0-				-0-
*02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-				-0-
*03		217 #	209	-0-	-8	-0-	197 3	12 4	N	-0-				-0-
*04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	103 3	100 4	N	-0-				-0-
*05		648 R	648	-0-	-0-	-0-	281 3	84 4	N	257				257
							283 9							
*06		722 R	722	-0-	-0-	-0-	406 3	99 4	N	197	251 1			203
							217 9							

TREK RESOURCES, INC. 867578  
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

01	403 #	373	-0-	-30	-0-	-0-	354 3	19 9	Y	17				102
02	377 #	344	-0-	-33	-0-	-0-	329 3	15 9	Y	14				116
03	403 #	358	-0-	-45	-0-	-0-	345 3	13 9	Y	12	91 1			37
04	390 #	341	-0-	-49	-0-	-0-	328 3	13 9	Y	12				49
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	-0-	333 3	13 9	Y	12				61
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	-0-	315 3	13 9	Y	12				73

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

01	403 #	375	-0-	-28	-0-	-0-	355 3	20 9	Y	18				102
02	377 #	345	-0-	-32	-0-	-0-	330 3	15 9	Y	14				116
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	-0-	345 3	15 9	Y	14	92 1			38
04	360 #	339	-0-	-21	-0-	-0-	328 3	11 9	Y	10				48
05	372 #	347	-0-	-25	-0-	-0-	333 3	14 9	Y	13				61
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	-0-	316 3	13 9	Y	12				73

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	82
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-	82
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	82
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	82
05	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	305	3	N	-0-	82
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	82

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A		
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	100
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	100
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	100
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	100
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	100
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	100

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866				
01	DLQ G-10	6386	-0-	6386	20293	6222	3	164	9	Y	149	217
02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	27528	7128	2	107	9	Y	97	125
03	34854 X	7326	-0-	-27528	-0-	7197	2	129	9	Y	117	242
04	7380 X	7025	-0-	-355	-0-	6911	2	114	9	Y	104	236
05	7719 X	7179	-0-	-540	-0-	7069	2	110	9	Y	100	336
06	7470 X	6834	-0-	-636	-0-	6724	2	110	9	Y	100	250

SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042												
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	7		-0-
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8040	3	514	9		N	467	181	1		286
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				286
-----																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						CNTY: MIDLAND						
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521				
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9		N	47				92
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9		N	3				95
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3				N	-0-				95
04	1410 N	465	-0-	-945	-0-	464	3	1	9		N	1	77	5		19
05	1488 N	170	-0-	-1318	-0-	169	3	1	9		N	1				20
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	462	3	2	9		N	2				22
-----																
HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
-----																
SM ENERGY COMPANY				788997						CNTY: MIDLAND						
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION				027200												
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47				47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
-----																
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC				028617												
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520										
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144		
01	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	1423	3	2	9	N	2			152
02	1537 N	1375	-0-	-162	-0-	1374	3	1	9	N	1			153
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1428	3	2	9	N	2			155
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	2			157
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	3	1	9	N	1			158
06	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1141	3	2	9	N	2			160
SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
VIDONIA OIL LLC				885568										
SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
-----														
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
-----														
EATON				WELL #:	1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
-----														
SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY				WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VIDONIA OIL LLC				885568										
STOKES, GOLDIE				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 -	1514
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
-----														
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					159
02	DLQ G-10	691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-					159
03	DLQ G-10	631	-0-	631	1322	624	2	7	9	Y	6					165
04	DLQ G-10	609	-0-	609	1931	603	2	6	9	Y	5					170
05	DLQ G-10	871	-0-	871	2802	868	2	3	9	Y	3					173
*06	3000 N	544	-0-	-2456	346	537	2	7	9	Y	6					179

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 BAKER OPERATING, INC. 046623  
 TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP			630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	T. A.	5506	-0-	5506	5506	5506	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1975	-0-	1975	7481	1975	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	5471	-0-	5471	12952	5471	2	Y	-0-			-0-
04	18343 X	5391	-0-	-12952	-0-	5391	2	Y	-0-			-0-
05	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2	Y	-0-			-0-
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2	Y	-0-			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 - 8000	
01	36518 X	36485	-0-	-33	-0-	36485	2	Y	-0-			-0-
02	36743 X	28990	-0-	-7753	-0-	28990	2	Y	-0-			-0-
03	39277 X	35709	-0-	-3568	-0-	35709	2	Y	-0-			-0-
04	38010 X	28822	-0-	-9188	-0-	28822	2	Y	-0-			-0-
05	36487 X	34349	-0-	-2138	-0-	34349	2	Y	-0-			-0-
*06	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2	Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

  

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

  

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565	-	8332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	35	-0-	35	122	35	3		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122				Y	NO RPT			-0-	

  

TXL (SILURIAN)				88071 638	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL (TUBB)				88071 696	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623									
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211								
01	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
-----																
TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589								
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					97
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					97
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					97
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					97
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					97
06	1890 N	124	-0-	-1766	-0-	124	3			N	-0-					97
-----																
9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PARISH 48		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

-----												
TAURUS (ELLENBURGER)			88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
HNG FEE 57			WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		9300	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3	N	-0-		21
02		7494	3805	-0-	-3689	-0-	3805	3	N	-0-		21
03		7756	3940	-0-	-3816	-0-	3940	3	N	-0-		21
04		7258	3689	-0-	-3569	-0-	3689	3	N	-0-		21
05		7602	3863	-0-	-3739	-0-	3863	3	N	-0-		21
*06		2276	1198	-0-	-1078	-0-	1198	3	N	-0-		21
-----												
TENACITY (GLORIETA)			88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC			100319									
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		188	N	188	-0-	-0-	155	2	N	30	29 1	1
03		290	N	290	-0-	-0-	247	2	N	39	38 1	2
04		264	N	264	-0-	-0-	227	2	N	34	34 1	2
05		186	N	-0-	-186	-0-			N	-0-	2 1	-0-
06		270	N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS BEND (ATOKA)			89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THIGPIN (DEVONIAN)			89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617									
THIGPIN E			WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
BEACH EXPLORATION, INC.			058915									
HUCKABY 26			WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49



THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409											
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942											
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942  
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
WINN OPERATING, LLC 100109  
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	237	-0-	237	3479	237	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	3728	249	3			N	-0-					-0-
03	4090 X	362	-0-	-3728	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967  
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006	- 15405		
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3		N	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-	979 3		N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A			
01	3999 X	1808	-0-	-2191	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
02	3741 X	2853	-0-	-888	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	1979	-0-	-1245	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
06	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691								
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735		
01	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	49119 2	N	-0-		-0-
02	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	39868 2	N	-0-		-0-
03	25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	25865 2	N	-0-		-0-
04	61848 X	61848	-0-	-0-	-0-	61848 2	N	-0-		-0-
05	55261 X	55261	-0-	-0-	-0-	55261 2	N	-0-		-0-
06	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	50952 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953		
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	4832	-0-	1832	-0-	4832 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
01	75785 X	75785	-0-	-0-	-0-	75785 2	N	-0-		-0-
02	48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	48417 2	N	-0-		-0-
03	30028 X	30028	-0-	-0-	-0-	30028 2	N	-0-		-0-
04	67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	67014 2	N	-0-		-0-
05	60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	60442 2	N	-0-		-0-
06	46220 X	46220	-0-	-0-	-0-	46220 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-		-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-		-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		-0-
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2	N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2	N	-0-		-0-
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
03	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2	N	-0-		-0-
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2	N	-0-		-0-
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-		-0-
-----										
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
-----										
TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846								
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
JOBE STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820		
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 2	N	-0-		-0-
02	957 N	709	-0-	-248	-0-	709 2	N	-0-		-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 2	N	-0-		-0-
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2	N	-0-		-0-
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	812	N	86	-0-	-726	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

01	1550	X	841	-0-	-709	-0-	841	2			N	-0-					98
02	1450	N	226	-0-	-1224	-0-	226	2			N	-0-					98
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					98
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					98
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					98
06	2520	N	1221	-0-	-1299	-0-	1221	2			N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----													
JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
-----													
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602		
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			43
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			43
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			43
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			43
05	1054 N	226	-0-	-828	-0-	226	2		N	-0-			43
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			43
-----													
JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735		
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			7
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			7
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7



TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF. 14714	- 14775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075							
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 287897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9938	- 19730		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAYNE SWD, LLC				491460							
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD				WELL #: 2	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
JOSEPHINE 38				WELL #: 1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF. 12195	- 12908		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329  
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	270	2	47	9	N	43	88
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	227	2	55	9	N	50	31
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	447	2	79	9	N	72	103
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	447	2	77	9	N	70	173
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	352	2	48	9	N	44	92
*06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	215	2	91	9	N	83	48

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377  
 BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)										NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.// 91817 500									
MANBEARPIG										//CONT.// 173777									
										WELL #:	1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5165 - 6860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
LEVIATHAN										WELL #:	1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5300 - 6950
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
WATER BEAR										WELL #:	1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
LRR PECOS VALLEY, LLC										511724									
HATCH 16										WELL #:	X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	4970 - 4970
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC										649264									
GIDDYUP BUTTERCUP										WELL #:	1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5160 - 6540
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
STATELINE WATER, LLC										816096									
BUNIN 4 SWD										WELL #:	1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

V-TWIN (CHERRY CANYON)		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968			
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 6848 - 6968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151				209
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	363	1	52 5	177
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				186
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85				271
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	183	1		97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78				175

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578					
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		PERF. 4560 - 4578					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DOLLY VARDEN		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968			
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 6848 - 6968			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MEXCO STEELHEAD		100222		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5700 - 5720					
MEXCO STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		PERF. 5700 - 5720					
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-						72
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14 9	Y	13					85
03	868 X	591	-0-	-277	-0-	585	2	6 9	Y	5					90
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	698	2	13 9	Y	12					102
05	961 X	295	-0-	-666	-0-	295	2		Y	-0-					102
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1522	2	84 9	Y	76					178

CARPENTER		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968			
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 6848 - 6968			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 4880 - 5761					
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH		PERF. 4880 - 5761					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024										
-----										
VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	150	-0-	150	150	150	1		Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-		-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	14	-0-	-48	-0-		14	2	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	2	N	-0-		-0-
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY "4A"				93771 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-		511	2	Y	-0-		-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-		482	2	Y	-0-		-0-
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-		589	2	Y	-0-		-0-
04	480 #	329	-0-	-151	-0-		329	2	Y	-0-		-0-
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-		574	2	Y	-0-		-0-
06	570 #	528	-0-	-42	-0-		528	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			26
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			26
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			26
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			26
06	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			26
-----														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236														
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	Y	15	44	1	26
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	121	2	22	9	Y	20			46
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8			54
04	150 #	94	-0-	-56	-0-	82	2	12	9	Y	11			65
05	155 #	67	-0-	-88	-0-	59	2	8	9	Y	7	28	1	44
06	150 #	61	-0-	-89	-0-	53	2	8	9	Y	7			51
-----														
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	29	1	40
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	Y	14			54
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5			59
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	164	2	8	9	Y	7			66
05	279 #	122	-0-	-157	-0-	119	2	3	9	Y	3	14	1	55
06	300 #	109	-0-	-191	-0-	106	2	3	9	Y	3			58
-----														
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	30	1	19
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13			32
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6			38
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	Y	7			45
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	27	1	24
*06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6			30
-----														
SIMATA ENERGY, LLC 781975 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
-----														
VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581														
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
01	9424 X	6961	-0-	-2463	-0-	6961	3			N	-0-			-0-
02	8816 X	5539	-0-	-3277	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
04	8910 X	630	-0-	-8280	-0-	630	3			N	-0-			-0-
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
06	6750 X	1034	-0-	-5716	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581							
ACU 37		WELL #: 1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11639 X	11639	-0-	-0-	282 1	N	619	556 1	297
02	10643 X	10014	-0-	-629	681 9	N	531	347 1	481
03	14911 X	10178	-0-	-4733	265 1	N	548	742 1	287
04	14430 X	9951	-0-	-4479	584 9	N	507	548 1	246
05	14911 X	4792	-0-	-10119	239 1	N	256	193 1	309
06	11527 X	11527	-0-	-0-	603 9	N	539	736 1	112
					254 1				
					558 9				
					121 1				
					282 9				
					282 1				
					593 9				
-----									
KING OF THE HILL 33		WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912	
01	13912 X	13912	-0-	-0-	338 1	N	756	720 1	407
02	12475 X	12475	-0-	-0-	832 9	N	705	522 1	590
03	12556 X	12556	-0-	-0-	315 1	N	615	926 1	279
04	12919 X	12919	-0-	-0-	776 9	N	793	735 1	337
05	11284 X	6130	-0-	-5154	301 1	N	282	188 1	431
*06	13566 X	13566	-0-	-0-	677 9	N	747	907 1	271
					340 1				
					872 9				
					179 1				
					310 9				
					318 1				
					822 9				
-----									
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673	
01	496 #	484	-0-	-12	484 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 #	448	-0-	-74	448 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	558 #	451	-0-	-107	451 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 #	204	-0-	-336	204 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	736 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	586 R	586	-0-	-0-	586 3	Y	-0-	-0-	-0-



W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.// 94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-				20
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7				17
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	Y	10	17	1		10
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10	16	1		4
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	303	3	3	9	Y	3				7
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3				10
06	600 N	321	-0-	-279	-0-	309	3	12	9	Y	11				21
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677					
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	245	3	2	9	Y	2				12
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	226	3	2	9	Y	2				14
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	227	3	1	9	Y	1				15
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	98	3	1	9	Y	1				16
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-				16
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				16
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359					
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
01	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
02	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
04	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
05	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
06	780 #	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525						CNTY: STERLING						
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517				
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			3
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			3
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110				
01	651 N	20	-0-	-631	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	607	3	23	4	Y	-0-			-0-
05	961 N	804	-0-	-157	-0-	761	3	43	4	Y	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124				
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			-0-
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	651	3	12	4	Y	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4	1	1	3
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	10	1	2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9	5	1	6

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	828	3	117	4	Y	23	15	1			8
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	25	9									4
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	28	9	Y	25	29	1			4
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	801	3	28	4	Y	27	27	1			4
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	30	9									14
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	787	3	74	4	Y	19	9	1			14
						21	9									4
						832	3	141	4	Y	18	28	1			4
						20	9									13
						848	3	21	9	Y	19	10	1			13
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	519	3	21	9	Y	19	16	1			3
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	530	3	30	9	Y	27	26	1			4
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	478	3	19	9	Y	17	9	1			12
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	505	3	21	9	Y	19	27	1			4
06	540 N	269	-0-	-271	-0-	248	3	21	9	Y	19	10	1			13
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024																
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	661	3	31	9	Y	28	28	1			1
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	690	3	12	4	Y	30	30	1			1
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	33	9									-0-
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	621	3	25	9	Y	23	24	1			1
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	661	3	34	9	Y	31	30	1			1
						615	3	32	9	Y	29	29	1			1
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9 3	2 4	Y	30	29	1					1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	33 9		Y	28	28	1					1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	12	13	1					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-							-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	306 3	28 9	Y	25	24	1					1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	288 3	24 9	Y	22	22	1					1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312 3	2 4	Y	24	24	1					1
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	26 9	10 4	Y	20	21	1					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	22 9	14 4	Y	25	24	1					1
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	246 3	24 9	Y	22	23	1					-0-
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153								
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
RING ENERGY, INC.		712382		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024								
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		Y	-0-							-0-
02	261 N	184	-0-	-77	-0-	184 3		Y	-0-							-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		Y	-0-							-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-							-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-							-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-							-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661				
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	341	3	495	4	Y	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-		-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-		-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-		-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1912	-0-	1912	-0-	1912	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1912			Y	NO RPT		-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A				
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-		49
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-		49
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-		49
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-		49
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	-0-	1773	2		Y	-0-		49

N & B OIL AND GAS LLC		598288		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A				
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		22
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-		22
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		22
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-		22
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		22
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-		22

WAHA (DELAWARE) N & B OIL AND GAS LLC HODGE, J. H.		//CONT.// 94648 166 //CONT.// 598288		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	3	9	9	Y	8					47
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2786	3	7	9	Y	6					53
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	3	6	9	Y	5					58
04	3000 N	3172	-0-	172	172	3168	3	4	9	Y	4					62
05	3235 X	3063	-0-	-172	-0-	3059	3	4	9	Y	4					66
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3098	3	7	9	Y	6					72

HODGE, J. H.				WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1	9	Y	1					10
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	55	3	1	9	Y	1					11
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12

HODGE, J. H.				WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4820 - 4932				
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	Y	1					13
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	2	3	1	9	Y	1					14
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947		PERF. N/A				
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					92
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					92
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					92
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					92
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					92
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 4708 - 4735				
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					42
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					42
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					42
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					42
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					42
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					42

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE				WELL #: 945936 3		RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776			
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-			-0-
02	2581 X	2268	-0-	-313	-0-	2268	3			Y	-0-			-0-
03	2883 X	1618	-0-	-1265	-0-	1618	3			Y	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES					
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A			
01	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3			Y	-0-			60
02	27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27565	3			Y	-0-			60
03	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	3			Y	-0-			60
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			Y	-0-			60
05	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	3			Y	-0-			60
06	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	3			Y	-0-			60
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A			
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: REEVES			
			149441									
			WELL #: 1	RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	5425 #	4663	-0-	-762 B	-6582	4663 2	N	-0-			-0-	
02	5075 #	5581	-0-	506 B	-6076	5581 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6076									
03	6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-12989		N	NO RPT			-0-	
04	6690 #	NO RPT	-0-	-6690 B	-19679		N	NO RPT			-0-	
05	5952 #	NO RPT	-0-	-5952 B	-25631		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-25631		N	NO RPT			-0-	
-----												
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			631506									
			WELL #: 5	RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
-----												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936									
			WELL #: 1 L	RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
-----												
01	1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610 3	Y	-0-			38	
02	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	Y	-0-			38	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3	Y	-0-			38	
04	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3	Y	-0-			38	
05	2542 N	2231	-0-	-311 B	-0-	2231 3	Y	-0-			38	
06	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	1885 3	Y	-0-			38	
-----												
HODGE -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
-----												
01	24025	5526	-0-	-18499 B	-9632	5526 3	N	-0-			-0-	
02	24157	2665	-0-	-21492 B	-31124	2665 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31124									
03	25823	23761	-0-	-2062 B	-33186	23761 3	N	-0-			-0-	
04	24990	25594	-0-	604 B	-32582	25594 3	N	-0-			-0-	
05	7868	29577	-0-	21709 B	-10873	29577 3	N	-0-			-0-	
06	20000	23437	-0-	3437 B	-7436	23437 3	N	-0-			-0-	
-----												
TREES ESTATE -20-			WELL #: 1 L	RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
-----												
01	5735 #	4049	-0-	-1686 B	-1686	4049 3	Y	-0-			4	
02	0 #	120	-0-	120 B	-1566	120 3	Y	-0-			4	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1566									
03	5952 #	6192	-0-	240 B	-1326	6192 3	Y	-0-			4	
04	5760 #	3388	-0-	-2372 B	-3698	3388 3	Y	-0-			4	
05	5952 #	2986	-0-	-2966 B	-6664	2986 3	Y	-0-			4	
06	5760 #	2740	-0-	-3020 B	-9684	2740 3	Y	-0-			4	



WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			945289									
WAHA/FROST			WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11904 #	5331	-0-	-6573	-0-	5331 3	N	-0-		234
02	14230	13988	-0-	-242	-0-	13988 3	N	-0-		234
03	13640 #	10936	-0-	-2704	-0-	10936 3	N	-0-		234
04	13200 #	9723	-0-	-3477	-0-	9723 3	N	-0-		234
05	14694	5490	-0-	-9204	-0-	5490 3	N	-0-		234
06	14220	380	-0-	-13840	-0-	380 3	N	-0-		234

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 X	5488	-0-	3659	-0-	5488 2	N	-0-		16
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7552 2	N	20		36
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		36
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		36
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		36
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		36

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, HOWARD J.		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18321 X	10547	-0-	-7774	-0-	10547 3	Y	-0-		66
02	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24905 3	Y	-0-		66
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15858 3	Y	-0-		66
04	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633 3	Y	-0-		66
05	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325 3	Y	-0-		66
06	9780 X	9285	-0-	-495	-0-	9285 3	Y	-0-		66

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	Y	-0-		5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		5
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		5
04	1230 X	834	-0-	-396	-0-	834 3	Y	-0-		5
05	1271 X	735	-0-	-536	-0-	735 3	Y	-0-		5
06	1470 X	692	-0-	-778	-0-	692 3	Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
01	2821 X	72	-0-	-2749	-0-	72	3	Y	-0-		83
02	2639 X	98	-0-	-2541	-0-	98	3	Y	-0-		83
03	2821 X	64	-0-	-2757	-0-	64	3	Y	-0-		83
04	1620 X	71	-0-	-1549	-0-	71	3	Y	-0-		83
05	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-		83
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		83

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988	
01	19344 X	14978	-0-	-4366	-0-	14978	3	N	-0-		160
02	30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	30898	3	N	-0-		160
03	25141 X	17910	-0-	-7231	-0-	17910	3	N	-0-		160
04	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	27057	3	N	-0-		160
05	29605 X	29523	-0-	-82	-0-	29523	3	N	-0-		160
06	28650 X	21071	-0-	-7579	-0-	21071	3	N	-0-		160

LIGON, S E 20				WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-		68
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-		68
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3	Y	-0-		68
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3	Y	-0-		68
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-		68
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-		68

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602			
01	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	23317	2	52 9	N	47	151
02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	18038	2	32 9	N	29	180
03	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	25709	2	61 9	N	55	235
04	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2		N	-0-	235
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	235
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	235

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	2844	3		N	-0-			30
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			30
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	3		N	-0-			30
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			30
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			30
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			30

XTO ENERGY INC. 945936  
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

01	7161 X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3		Y	-0-			39
02	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3		Y	-0-			39
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3		Y	-0-			39
04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3		Y	-0-			39
05	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3		Y	-0-			39
06	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3		Y	-0-			39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

01	7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	6434	3		N	-0-			46
02	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3		N	-0-			46
03	7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	6020	3		N	-0-			46
04	7650 X	6533	-0-	-1117	-0-	6533	3		N	-0-			46
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3		N	-0-			46
06	7650 X	6250	-0-	-1400	-0-	6250	3		N	-0-			46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

01	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	3		Y	-0-			22
02	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-			22
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3		Y	-0-			22
04	5280 X	3092	-0-	-2188	-0-	3092	3		Y	-0-			22
05	5456 X	2128	-0-	-3328	-0-	2127	3	1 9	Y	1			23
06	5280 X	2052	-0-	-3228	-0-	2051	3	1 9	Y	1			24

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

01	16771 X	15348	-0-	-1423	-0-	15348	3		N	-0-			109
02	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	3		N	-0-			109
03	16771 X	16365	-0-	-406	-0-	16365	3		N	-0-			109
04	16230 X	13886	-0-	-2344	-0-	13528	3	358 9	N	325	364 1		70
05	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18785	3	18 9	N	16			86
06	16230 X	15519	-0-	-711	-0-	15519	3		N	-0-			86

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

01	1333 X	1002	-0-	-331	-0-	1002	3		Y	-0-			23
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			23
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3		Y	-0-			23
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		Y	-0-			23
05	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-			23
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-			23

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	-0-	16080	3			N	-0-			110
02	16820 X	14216	-0-	-2604	-0-	-0-	14216	3			N	-0-			110
03	17980 X	9374	-0-	-8606	-0-	-0-	9374	3			N	-0-			110
04	17400 X	7194	-0-	-10206	-0-	-0-	7194	3			N	-0-			110
05	17980 X	6823	-0-	-11157	-0-	-0-	6817	3	6	9	N	5			115
06	15570 X	6265	-0-	-9305	-0-	-0-	6265	3			N	-0-			115

WAHA (MONTROYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 #	3662	-0-	-306	-0-	-0-	3662	3			N	-0-			22
02	13922	10228	-0-	-3694	-0-	-0-	10228	3			N	-0-			22
03	5197 R	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-			22
04	4983 R	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-			22
05	6696	5935	-0-	-761	-0-	-0-	5935	3			N	-0-			22
06	6480	4742	-0-	-1738	-0-	-0-	4742	3			N	-0-			22

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-			-0-
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1936	2	N	-0-			-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1756	2	N	-0-			-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1960	2	N	-0-			-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1864	2	N	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1907	2	N	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1864	2	N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			57
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			57
03	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-			57
04	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-			57
05	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-			57
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-			57

-----															
WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2		N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2		N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2		N	-0-			-0-
06		2190 N	12	-0-	-2178	-0-		12	2		N	-0-			-0-
-----															
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
01		4433 X	3465	-0-	-968	-0-		3465	2		N	-0-			26
02		4147 X	3349	-0-	-798	-0-		3349	2		N	-0-			26
03		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-		2740	2		N	-0-			26
04		3960 X	3045	-0-	-915	-0-		3045	2		N	-0-			26
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4237	2		N	-0-			26
06		3450 X	2552	-0-	-898	-0-		2552	2		N	-0-			26
-----															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
01		3565 X	3354	-0-	-211	-0-		3354	2		N	-0-			-0-
02		3335 X	2785	-0-	-550	-0-		2785	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-		3528	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3405	-0-	-45	-0-		3405	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3526	-0-	-39	-0-		3526	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3363	-0-	-57	-0-		3363	2		N	-0-			-0-
-----															
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
01		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
02		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-		15249	2		N	-0-			-0-
03		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-		12799	2		N	-0-			-0-
04		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-		10064	2		N	-0-			-0-
05		11005 X	7414	-0-	-3591	-0-		7414	2		N	-0-			-0-
06		10650 X	5707	-0-	-4943	-0-		5707	2		N	-0-			-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
01		1302 N	1100	-0-	-202	-0-		310	1	778	2	Y	11		55
								12	9						
02		1160 N	623	-0-	-537	-0-		290	1	333	2	Y	-0-		55
03		1178 N	586	-0-	-592	-0-		310	1	276	2	Y	-0-		55
04		1050 N	614	-0-	-436	-0-		300	1	314	2	Y	-0-		55
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-		310	1	343	2	Y	-0-		55
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-		300	1	339	2	Y	-0-		55
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	3		Y	-0-			17
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	3		Y	-0-			17
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3		Y	-0-			17
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3214	3		Y	-0-			17
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830	3		Y	-0-			17
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		2570	3		Y	-0-			17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4928	-0-	-1	-0-	4928 3		Y	-0-			93
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		Y	-0-			93
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3		Y	-0-			93
04	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	4762 3		Y	-0-			93
05	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853 3		Y	-0-			93
06	4770 X	4703	-0-	-67	-0-	4703 3		Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	372 1	13960 2	N	-0-			-0-
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	324 1	9446 2	N	-0-			-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	192 1	6268 2	N	-0-			-0-
04	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	360 1	12501 2	N	-0-			-0-
05	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	348 1	12078 2	N	-0-			-0-
06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	348 1	13574 2	N	-0-			-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17189 2	1 9	N	1			15
02	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570 2		N	-0-			15
03	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056 2		N	-0-			15
04	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	20902 2		N	-0-			15
05	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21695 2		N	-0-			15
06	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	21373 2		N	-0-			15

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
02	4988 X	4886	-0-	-102	-0-	4886 2		N	-0-			-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4977	-0-	-183	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	4867 2		N	-0-			-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 WTG EXPLORATION 945220  
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165					
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/25/2021													

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766					
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02	1131 #	838	-0-	-293	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
05	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
06	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680					
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U											
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	92	2	11 4	N	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JFH ENERGY COMPANY		427402										
BEATY		WELL #:	1	RRCID ->	030409	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-			-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427										
CRUMP, W. E.		WELL #:	1 U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CRUMP, W. E.		WELL #:	2 U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451 - 7624	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
REATA ENERGY, INC.		696090										
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #:	1 U	RRCID ->	021039	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
02		232 N	104	-0-	-128	-0-	104 3	N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-			-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC		875088										
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A	
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2	N	-0-			-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2	N	-0-			-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-
06		810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
SMITH, F. G.		WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8429 - 8481	
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-			125
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			125
03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			125
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-			125
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			125
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-		-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 -	3118
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14 3	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 3	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714	
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	13	2	183	9	Y	166	175	1	35
02	290 X	237	-0-	-53	-0-	32	2	205	9	Y	186	178	1	43
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	49	2	208	9	Y	189	192	1	40
04	300 X	241	-0-	-59	-0-	26	2	215	9	Y	195	191	1	44
05	310 X	223	-0-	-87	-0-	32	2	191	9	Y	174	178	1	40
06	240 X	235	-0-	-5	-0-	67	2	168	9	Y	153	152	1	41

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 -	3113	
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	236	2	125	9	Y	114	112	1	10
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	471	2	88	9	Y	80	84	1	6
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	459	2	81	9	Y	74	75	1	5
04	360 X	206	-0-	-154	-0-	74	2	132	9	Y	120	115	1	10
05	589 X	359	-0-	-230	-0-	103	2	256	9	Y	233	232	1	11
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	342	2	249	9	Y	226	219	1	18

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088											
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	403 X	401	-0-	-2	-0-	104	2	297	9	Y	270	265 1	30
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	202	2	188	9	Y	171	178 1	23
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	223	2	212	9	Y	193	193 1	23
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	116	2	189	9	Y	172	169 1	26
05	403 X	350	-0-	-53	-0-	145	2	205	9	Y	186	189 1	23
06	420 X	396	-0-	-24	-0-	203	2	193	9	Y	175	173 1	25
-----													
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758				
01	124 X	34	-0-	-90	-0-	27	2	7	9	Y	6	7 1	5
02	116 X	25	-0-	-91	-0-	22	2	3	9	Y	3	3 1	5
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		5
04	120 X	8	-0-	-112	-0-	6	2	2	9	Y	2	2 1	5
05	124 X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	Y	1	1 1	5
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		5
-----													
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744				
01	217 X	101	-0-	-116	-0-	67	2	34	9	Y	31	32 1	4
02	203 X	142	-0-	-61	-0-	127	2	15	9	Y	14	13 1	5
03	217 X	149	-0-	-68	-0-	116	2	33	9	Y	30	31 1	4
04	180 X	95	-0-	-85	-0-	61	2	34	9	Y	31	30 1	5
05	155 X	128	-0-	-27	-0-	73	2	55	9	Y	50	51 1	4
06	150 X	142	-0-	-8	-0-	112	2	30	9	Y	27	27 1	4
-----													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600				
01	465 X	205	-0-	-260	-0-	161	2	44	9	Y	40	39 1	6
02	435 X	159	-0-	-276	-0-	137	2	22	9	Y	20	23 1	3
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		3
04	390 X	54	-0-	-336	-0-	30	2	24	9	Y	22	20 1	5
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	229	2	1	4	Y	38	39 1	4
06	210 X	199	-0-	-11	-0-	42	9	176	2	Y	21	22 1	3
-----													
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862				
01	2883 N	2748	-0-	-135	-0-	2736	2	12	9	N	11	13 1	7
02	2900	1607	-0-	-1293	-0-	1598	2	9	9	N	8	13 1	2
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		2
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	2 1	-0-
05	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		-0-
06	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		-0-

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	368	-0-	368	368	340	4	28	9	N	25				172
02	14B DENY	467	-0-	467	835	410	4	57	9	N	52				224
03	14B DENY	478	-0-	478	1313	450	4	28	9	N	25				249
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313					N	11	186	1		74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				74
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				74

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC		288421													
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421  
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	36	2	53	9	N	48	177	1			44
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	132	2	62	9	N	56					100
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	208	2	69	9	N	63					163
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	212	2	63	9	N	57	182	1			38
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	106	2	62	9	N	56					94
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	3	2	72	9	N	65					159

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	63	-0-	-717	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484								
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-						-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		N	-0-						-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-						-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-						-0-
05	2945 X	1697	-0-	-1248	-0-	1697	2		N	-0-						-0-
06	2850 X	113	-0-	-2737	-0-	113	2		N	-0-						-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33	9	N	30					172
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55	9	N	50					222
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1591	2	46	9	N	42	134	1			130
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1175	2	36	9	N	33					163
05	1643 N	284	-0-	-1359	-0-	258	2	26	9	N	24	159	1			28
06	1590 N	58	-0-	-1532	-0-	58	2			N	-0-					28

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337								
01	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3112	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3885	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4894	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4736	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3348 X	1866	-0-	-1482	-0-	1859	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3240 X	10	-0-	-3230	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	798	-0-	-1372	-0-	798 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	19	-0-	-2141	-0-	19 2	N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161		
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	39	-0-	-711	-0-	39 2	Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
03	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 2	Y	-0-		33
03	DLQ G-10	151	-0-	151	292	151 2	Y	-0-		33
04	412 N	120	-0-	-292	-0-	120 2	Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----										
WHIPTAIL (LWR. WOLFPCAMP-PENN)		//CONT.//		96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	- 12992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471						
WWJD		WELL #:		1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	- 2050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
MASTERTSON, M. I.		WELL #:		1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	- 4282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
CONGER, F. 7		WELL #:		8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	- 6012	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC				884395						
WILSON RANCH "12"		WELL #:		2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088	- 2118	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 2 1		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 5 1		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 2 1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 4 1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 2 1		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 4 1		13
-----										
WILSON RANCH 20										
		WELL #:		4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844	- 1867	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 2 1		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 5 1		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 2 1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 4 1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3 2 1		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 4 1		13

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2674	3	22	9	N	20					97
02	3538 X	2491	-0-	-1047	-0-	2444	3	47	9	N	43					140
03	3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2536	3	25	9	N	23					163
04	3660 X	677	-0-	-2983	-0-	671	3	6	9	N	5					168
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					168
06	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2530	3	4	9	N	4					172

WINK AMINE TREATER, LLC 101659  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

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

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16508 - 20445				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WODLAW (QUEEN)				98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
ARCO "V"		WELL #:		1	RRCID -> 060424	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO "Z"		WELL #:		1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
BPX OPERATING COMPANY				085408										
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID -> 271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 8930 - 9570				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852														
PRICE 45 UNIT WELL #:										RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT WELL #:										RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902				
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT WELL #:										RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902				
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951										MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482				
01	14911 X	14847	-0-	-64 B	-0-	2438	1	11098	2	Y	1192	1199	0	100
						1311	9							
02	DLQ G-10	11743	-0-	11743 B	11743	1755	1	8645	2	Y	1221	1209	0	112
						1343	9							
03	27853 X	16110	-0-	-11743 B	-0-	2529	1	12403	2	Y	1071	157	0	150
						1178	9							
04	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	2574	1	11549	2	Y	1228	42	0	168
						1351	9							
05	14849 X	10625	-0-	-4224 B	-0-	1707	1	7301	2	Y	1470	1507	1	129
						1617	9						2 8	
06	15600 X	NO RPT	-0-	-15600 B	-0-					Y	NO RPT			129

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460														
01	11803 X	11803	-0-	-0- B	-0-	1864	1	8484	2	Y	1323	1321	0	111
						1455	9							
02	DLQ G-10	9077	-0-	9077 B	9077	1254	1	6178	2	Y	1495	1469	0	137
						1645	9							
03	24222 X	15145	-0-	-9077 B	-0-	2282	1	11189	2	Y	1522	220	0	213
						1674	9							
04	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	1140	1	5112	2	Y	1105	40	0	151
						1216	9							
05	16027 X	13576	-0-	-2451 B	-0-	2273	1	9721	2	Y	1438	1459	1	126
						1582	9						4 8	
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670 B	-0-					Y	NO RPT			126

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.// 98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #: 22EH		RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10683	- 23490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	17349 X	17349	-0-	-0- B	-0-	2884 1	13126 2	Y	1217	1196 0		102	
02	DLQ G-10	13744	-0-	13744 B	13744	1339 9							
03	33248 X	19504	-0-	-13744 B	-0-	2115 1	10421 2	Y	1098	1099 0		101	
04	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	1208 9							
05	17360 X	12544	-0-	-4816 B	-0-	3106 1	15231 2	Y	1061	154 0	860 1	148	
06	18870 X	NO RPT	-0-	-18870 B	-0-	1167 9							
						1185 1	5315 2	Y	1351	45 0	1269 1	185	
						1486 9							
						2162 1	9248 2	Y	1031	1123 1	3 8	90	
						1134 9							
								Y	NO RPT			90	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	1.2216	- 12366	
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	426 2	356 9	N	324	177 0		368	
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	85 2	53 9	N	48	195 0		221	
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	191 2	173 9	N	157			378	
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	201 2	215 9	N	195	346 0		227	
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	127 2	169 9	N	154			381	
06	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	75 2	73 9	N	66	176 0		271	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305											
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #: 1		RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5.647	- 7755	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #: 1		RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7.452	- 7825	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #: 1		RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7.007	- 10424	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
STRAIN, C. H.		WELL #: 1		RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	1.1764	- 11950	
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			51	
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			51	
03	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 2		N	-0-			51	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			51	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			51	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			51	



WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
VAQUERO OPERATING				882776						
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	29 X	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

  

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887	
01	1333 N	488	-0-	-845 B	-0-	482 2	6 9	Y	5	161
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	862 2	18 9	Y	16	177
03	1705 N	1173	-0-	-532 B	-0-	1173 2		Y	-0-	177
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1465 2	12 9	Y	11	188
05	930 N	438	-0-	-492 B	-0-	438 2		Y	-0-	188
06	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	882 2	29 9	Y	26	214

  

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753	- 5890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

  

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895	
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	7
02	464 #	233	-0-	-231	-0-	233 2		Y	-0-	7
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	7
04	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-	7
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	7
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-	7

  

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

  

EVANS, N. T.				WELL #: 9	RRCID -> 161113	COMPL. DATE 09/14/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6159	- 6296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1387	-0-	-8	-0-	1045	2	342	9	Y	311	272	1			39
02	1305 #	1201	-0-	-104	-0-	1022	2	179	9	Y	163	87	1			115
03	1395 #	1358	-0-	-37	-0-	1063	2	295	9	Y	268	257	1			126
04	1350 #	1076	-0-	-274	-0-	981	2	95	9	Y	86	165	1			47
05	1395 #	1188	-0-	-207	-0-	1002	2	186	9	Y	169	87	1			129
06	1350 #	876	-0-	-474	-0-	732	2	144	9	Y	131	162	1			98

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	743	2	136	9	Y	124	109	1			35
02	1102 #	890	-0-	-212	-0-	818	2	72	9	Y	65	35	1			65
03	1178 #	942	-0-	-236	-0-	824	2	118	9	Y	107	103	1			69
04	1140 #	813	-0-	-327	-0-	776	2	37	9	Y	34	66	1			37
05	1023 #	813	-0-	-210	-0-	738	2	75	9	Y	68	35	1			70
06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	887	2	57	9	Y	52	65	1			57

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	2	30	9	N	27	168	1			56
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1550	2	26	9	N	24					80
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	2	31	9	N	28					108
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					115
05	1178 N	61	-0-	-1117	-0-	27	2	34	9	N	31					146
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					171



WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430								
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	88
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194 2	9 9	Y	8	96
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	257 2	13 9	Y	12 1	90
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	51 2	10 9	Y	9	99
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	8 2	11 9	Y	10 1	94
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	252 2	3 9	Y	3	97
-----										
BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A		
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	117
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	117
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	117
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	117
05	1240 N	274	-0-	-966	-0-	274 2		N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
-----										
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 03/30/2016		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
-----										
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430  
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	4	1	988	2	N	-0-					-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852															
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																
WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 -	13620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
02		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-				-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
-----																
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484 -	12682				
01		5115 X	3654	-0-	-1461	-0-	3475	3	179	9	N	163	191	1		79
02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-				79
03		4836 X	1268	-0-	-3568	-0-	1258	3	10	9	N	9				88
04		4680 X	26	-0-	-4654	-0-	26	3			N	-0-				88
05		5549 X	562	-0-	-4987	-0-	562	3			N	-0-				88
06		5370 X	1611	-0-	-3759	-0-	1602	3	9	9	N	8				96
-----																
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 -	12662				
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				69
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				69
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-				69
04		240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-				69
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				69
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				69
-----																
PITTS ENERGY CO.				666430												
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 -	12470				
01		3503 X	3388	-0-	-115	-0-	3388	2			N	-0-				-0-
02		3277 X	3177	-0-	-100	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
03		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				-0-
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-				-0-
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 -	13502				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 -	16792				
01		992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-				-0-
02		899 N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-				-0-
03		930 N	131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04		750 N	38	-0-	-712	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05		775 N	42	-0-	-733	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-				-0-

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

-----  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

01		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-			-0-
02		783 N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
05		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06		810 N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-			-0-

-----  
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

-----  
 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

01		1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

-----  
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

-----  
 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	41	2			Y	-0-			-0-
ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A					
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	43	-0-	-1007	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500					
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			94
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-			94
03	6169 X	5522	-0-	-647	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			94
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-	-0-					N	-0-			94
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	-0-					N	-0-			94
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	-0-					N	-0-			94
HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581					
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	-0-	841	2			N	-0-			122
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			122
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			122
04	810 N	182	-0-	-628	-0-	-0-	182	2			N	-0-			122
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			122
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696							
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14011	- 14088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID -> 039845	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH 16860	PERF. N/A			
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 2		N	-0-		15
02	7221 X	-0-	-0-	-7221	-0-			N	-0-		15
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-		15
04	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-		15
05	7719 X	5853	-0-	-1866	-0-	5853 2		N	-0-		15
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223 2		N	-0-		15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				6	RRCID -> 091988	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881	- 17173		
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MONSANTO-MCKELLAR UNIT				1 L	RRCID -> 040630	COMPL. DATE 11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350	PERF. N/A			
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
04	720 N	30	-0-	-690	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT				1	RRCID -> 042561	COMPL. DATE 09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT				1 L	RRCID -> 045340	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.16444	- 16832		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
06	T. A.	94	-0-	94	94	94 2		Y	-0-		124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602							
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257 2	N	-0-		-0-
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2	N	-0-		-0-
03		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2	N	-0-		-0-
04		2160 X	336	-0-	-1824	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655
01		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700 2	N	-0-		-0-
02		12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926 2	N	-0-		-0-
03		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709 2	N	-0-		-0-
04		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-		N	-0-		-0-
05		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-		N	-0-		-0-
06		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.14431 - 14620
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
-----											
MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WORSHAM-BAYER (PENN.)		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.12654 - 12680
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104



-----

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	6773	-0-	-388	-0-	6773 3		Y	-0-		214
02	6699 X	4053	-0-	-2646	-0-	4053 3		Y	-0-		214
03	7161 X	1837	-0-	-5324	-0-	1837 3		Y	-0-		214
04	6930 X	1363	-0-	-5567	-0-	1363 3		Y	-0-		214
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 3		Y	-0-		214
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 3		Y	-0-		214

-----

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2604 3		Y	-0-		201
02	2639 X	2101	-0-	-538	-0-	2101 3		Y	-0-		201
03	2821 X	2231	-0-	-590	-0-	2231 3		Y	-0-		201
04	2730 X	1894	-0-	-836	-0-	1894 3		Y	-0-		201
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	2017 3		Y	-0-		201
06	2520 X	1892	-0-	-628	-0-	1892 3		Y	-0-		201

-----

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-

-----

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE  
 INCLINE ENERGY 423656  
 TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

PETROPLEX ENERGY INC. 660886  
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3		N	-0-		23
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	314 3		N	-0-		23
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		23
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		23
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		23
06	300 N	44	-0-	-256	-0-	44 3		N	-0-		23

-----

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316  
 YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316											
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098 PERF.	1140 -	1152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567 PERF.	1110 -	1131			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544 PERF.	1104 -	1110			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449 PERF.	962 -	1000			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
MOSAIC TEXAS LLC		589983		YATES "M"		WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451 PERF.	1235 -	1451
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169	
-----															
YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		ECTOR FEE '19'		WELL #:	1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690 PERF.	3553 -	3590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

-----

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			613
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			613
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			613
04	1500 X	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-			613
05	1550 X	135	-0-	-1415	-0-	135	2			N	-0-			613
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			613

-----

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

-----

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

-----

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670													
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
-----															
CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				80
-----															
CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670													
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670											
CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	7700 - 7810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457			
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			177
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	25	9	N	23			200
03		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-			200
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			200
05		899 N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-			200
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			200

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432			
SLAUGHTER 26															
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

(GWN415)

08/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS